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.

(GWN415) 02/12/2026 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 7C PAGE: 1

WILDCAT 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 196 RRCID -> 156351 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
LTS OIL & GAS A 511734
MARLEY WELL #: 1 RRCID -> 223261 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 228732 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 836 PERF. 789 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 290123 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 3424 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
MCCULLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 298625 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 7107 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACR (CANYON) 00074 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
MAG EXPLORATION LLC 102971
MALONE, CYNTHIA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 300448 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5557 - 5567

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	571	2	N	4					133
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	630	2	N	12					145
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40 18	1 9	754	2	N	16	33	1			128
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	811	2	N	7	15	1			120
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	858	2	N	5					125
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	804	2	N	8	8	1			125
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	45 8	1 9	814	2	N	7	8	1			124
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	45 6	1 9	798	2	N	5	8	1			121
09	870	N	538	-0-	-332	-0-	26 6	1 9	506	2	N	5	8	1			118
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					119
11	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-					119
12	558	N	259	-0-	-299	-0-	10	1	249	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "49" WELL #: 2 RRCID -> 150448 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 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
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	199	1	3772	2	N	11	182	1			34
							12	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	174	1	3259	2	N	7					41
							8	9									
03	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	180	1	3387	2	N	8	17	1			32
							9	9									
04	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	200	1	3566	2	N	7	8	1			31
							8	9									
05	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	204	1	3742	2	N	5					36
							6	9									
06	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	192	1	3465	2	N	8	8	1			36
							9	9									
07	3906	X	3590	-0-	-316	-0-	186	1	3391	2	N	12	8	1			40
							13	9									
08	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	182	1	3204	2	N	6	8	1			38
							7	9									
09	3810	X	2847	-0-	-963	-0-	136	1	2678	2	N	30	8	1			60
							33	9									
10	3937	X	1106	-0-	-2831	-0-	48	1	1057	2	N	1					61
							1	9									
11	3660	X	159	-0-	-3501	-0-	14	1	145	2	N	-0-					61
12	3596	X	2103	-0-	-1493	-0-	78	1	2025	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 35,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96 30	1 9	1820	2	N	27					120
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	85 37	1 9	1597	2	N	34					154
03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	85 37	1 9	1591	2	N	34	66	1			122
04	1890	N	1247	-0-	-643	-0-	66 8	1 9	1173	2	N	7	30	1			99
05	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	86 8	1 9	1571	2	N	7					106
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	98 8	1 9	1772	2	N	7	8	1			105
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	104 8	1 9	1894	2	N	7	8	1			104
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	85 6	1 9	1485	2	N	5	8	1			101
09	1890	N	662	-0-	-1228	-0-	32 6	1 9	624	2	N	5	8	1			98
10	2015	N	115	-0-	-1900	-0-	5 1	1 9	109	2	N	1					99
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					99
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	17	1	429	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	14	1			92
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	41	2	N	6	7	1			91
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	11	2	N	5					96
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	15	2	N	7	7	1			96
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1 7	1 9	16	2	N	6	7	1			95
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4	7	1			92
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	9	N	4	7	1			89
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					90
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					90
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	196	1	3708	2	N	15	183	1			37
							17	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	195	1	3656	2	N	18					55
							20	9									
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	218	1	4100	2	N	8	11	1			52
							9	9									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	207	1	3693	2	N	20	7	1			65
							22	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	223	1	4093	2	N	18					83
							20	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	201	1	3626	2	N	20	20	1			83
							22	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	209	1	3805	2	N	18	20	1			81
							20	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	202	1	3546	2	N	13	20	1			74
							14	9									
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2443	2	N	35	20	1			89
							39	9									
10	589	X	176	-0-	-413	-0-	8	1	166	2	N	2					91
							2	9									
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					91
12	589	X	514	-0-	-75	-0-	19	1	495	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 35,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	174	2	N	7					37
							8	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	25					62
							28	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	33	66	1			29
							36	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	1	29	1			1
							1	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	189	2	N	1					2
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	178	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	N	-0-	1	1			1
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	146	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	3	1	86	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	144 1 9		2723	2	N	-0-					54
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	136 1 9		2543	2	N	1					55
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	139 1 9		2608	2	N	2	3	1			54
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	145 1 9		2579	2	N	6	2	1			58
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	146 1 9		2676	2	N	5					63
06	2880	X	2574	-0-	-306	-0-	135 1 9		2432	2	N	6	7	1			62
07	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	134 1 9		2449	2	N	6	7	1			61
08	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	138 1 9		2428	2	N	5	7	1			59
09	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	107 1 9		2105	2	N	3	6	1			56
10	2821	X	107	-0-	-2714	-0-	5 1 9		101	2	N	1					57
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					57
12	2604	X	1365	-0-	-1239	-0-	51 1		1314	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					192
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					192
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	5	1	1			196
							6	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	4					200
							4	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	5	6	1			199
							6	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	87	2	N	6	6	1			199
							7	9									
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	4	2	4	9	N	4	6	1			197
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	4	6	1			195
							4	9									
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					195
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					195
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					157
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	9	19	1			147
							10	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-	8	1			139
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					139
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					139
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	N	-0-					139
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					139
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					139
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	105 1 1 9	1988 2	N	-0-			74
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1827 2	N	1			75
03	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	112 1 2 9	2106 2	N	2	3 1		74
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	118 1 11 9	2101 2	N	10	3 1		81
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	114 1 9 9	2095 2	N	8			89
06	2160 N	2066	-0-	-94	-0-	108 1 11 9	1947 2	N	10	11 1		88
07	2294 N	1870	-0-	-424	-0-	97 1 10 9	1763 2	N	9	11 1		86
08	2232 N	1981	-0-	-251	-0-	106 1 9 9	1866 2	N	8	11 1		83
09	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	77 1 7 9	1519 2	N	6	11 1		78
10	1860 N	248	-0-	-1612	-0-	11 1 1 9	236 2	N	1			79
11	1920 N	74	-0-	-1846	-0-	7 1	67 2	N	-0-			79
12	1643 N	692	-0-	-951	-0-	26 1 1 9	665 2	N	1			80

TOTAL GAS PROD: 19,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

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
01	1674	N	811	-0-		-863	-0-	41	1	770	2	N	-0-					5
02	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	64	1	1193	2	N	3					8
								3	9									
03	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	82	1	1546	2	N	4	7	1			5
								4	9									
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	86	1	1535	2	N	3	3	1			5
								3	9									
05	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	87	1	1605	2	N	2					7
								2	9									
06	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	83	1	1503	2	N	4	4	1			7
								4	9									
07	1674	N	1579	-0-		-95	-0-	82	1	1494	2	N	3	4	1			6
								3	9									
08	1705	N	1554	-0-		-151	-0-	84	1	1467	2	N	3	4	1			5
								3	9									
09	1590	N	1248	-0-		-342	-0-	60	1	1185	2	N	3	4	1			4
								3	9									
10	1581	N	63	-0-		-1518	-0-	3	1	60	2	N	-0-					4
11	1500	N	-0-	-0-		-1500	-0-					N	-0-					4
12	1302	N	997	-0-		-305	-0-	37	1	960	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 186669 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410

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
01	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	233	1	4407	2	N	46					173
								51	9									
02	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-	220	1	4127	2	N	30					203
								33	9									
03	4960	X	4719	-0-		-241	-0-	235	1	4412	2	N	65	219	1			49
								72	9									
04	4800	X	4439	-0-		-361	-0-	233	1	4154	2	N	47	20	1			76
								52	9									
05	4960	X	4417	-0-		-543	-0-	225	1	4134	2	N	53					129
								58	9									
06	4680	X	4511	-0-		-169	-0-	234	1	4223	2	N	49	39	1			139
								54	9									
07	4836	X	4385	-0-		-451	-0-	225	1	4101	2	N	54	39	1			154
								59	9									
08	4712	X	3892	-0-		-820	-0-	207	1	3641	2	N	40	39	1			155
								44	9									
09	4500	X	3214	-0-		-1286	-0-	153	1	3024	2	N	34	38	1			151
								37	9									
10	4650	X	204	-0-		-4446	-0-	8	1	182	2	N	13					164
								14	9									
11	4500	X	-0-	-0-		-4500	-0-					N	-0-					164
12	4371	X	2096	-0-		-2275	-0-	78	1	2017	2	N	1					165
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 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
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	89	1	1690	2	N	4					161
							4	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1646	2	N	13					174
							14	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	2	N	30	34	1			170
							33	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1820	2	N	8	15	1			163
							9	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	102	1	1865	2	N	7					170
							8	9									
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	94	1	1692	2	N	4	2	1			172
							4	9									
07	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	94	1	1720	2	N	2	2	1			172
							2	9									
08	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	98	1	1726	2	N	1	2	1			171
							1	9									
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	69	1	1364	2	N	1	2	1			170
							1	9									
10	1829	N	66	-0-	-1763	-0-	3	1	62	2	N	1					171
							1	9									
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					171
12	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	42					131
							46	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	35					166
							39	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2286	2	N	36	27	1			175
							40	9									
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	55	1	982	2	N	36	182	1			29
							40	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	2	N	198	167	1			60
							218	9									
06	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	52	1	941	2	N	33	21	1			72
							36	9									
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	53	1	969	2	N	44	21	1			95
							48	9									
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	54	1	955	2	N	33	21	1			107
							36	9									
09	1020	N	849	-0-	-171	-0-	40	1	779	2	N	27	21	1			113
							30	9									
10	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	2	1	40	2	N	5					118
							6	9									
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					118
12	868	N	569	-0-	-299	-0-	21	1	547	2	N	1					119
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	123	1 9	2323	2	N	1					91
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	108	1 9	2022	2	N	6					97
03	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	122	1 9	2286	2	N	6	14	1			89
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	136	1 9	2417	2	N	14	8	1			95
05	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	133	1 9	2436	2	N	12					107
06	2370	X	2288	-0-	-82	-0-	119	1 9	2154	2	N	14	16	1			105
07	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	120	1 9	2193	2	N	14	16	1			103
08	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	120	1 9	2112	2	N	11	16	1			98
09	2580	X	1735	-0-	-845	-0-	83	1 9	1641	2	N	10	16	1			92
10	2573	X	83	-0-	-2490	-0-	4	1 9	77	2	N	2					94
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					94
12	2325	X	1188	-0-	-1137	-0-	44	1	1144	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 22,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	54	1 9	1028	2	N	2					134
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1019	2	N	5					139
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1139	2	N	8	15	1			132
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1094	2	N	16	9	1			139
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1155	2	N	15					154
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	60	1 9	1078	2	N	17	19	1			152
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	60	1 9	1089	2	N	16	19	1			149
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	60	1 9	1056	2	N	14	20	1			143
09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	43	1 9	850	2	N	11	19	1			135
10	1178	N	200	-0-	-978	-0-	9	1 9	189	2	N	2					137
11	1080	N	32	-0-	-1048	-0-	3	1	29	2	N	-0-					137
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	42	1 9	1074	2	N	1					138

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

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
01	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	97	1	1837	2	N	11					94
								12	9									
02	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	75	1	1398	2	N	10					104
								11	9									
03	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	95	1	1785	2	N	15	13	1			106
								17	9									
04	1890	N	1717	-0-		-173	-0-	91	1	1616	2	N	9	6	1			109
								10	9									
05	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	85	1	1567	2	N	61					170
								67	9									
06	1830	N	1761	-0-		-69	-0-	87	1	1571	2	N	94	3	1			261
								103	9									
07	1767	N	1742	-0-		-25	-0-	90	1	1633	2	N	17	192	1			86
								19	9									
08	1705	N	1570	-0-		-135	-0-	84	1	1480	2	N	5	3	1			88
								6	9									
09	1770	N	269	-0-		-1501	-0-	13	1	248	2	N	7	3	1			92
								8	9									
10	1736	N	65	-0-		-1671	-0-	3	1	62	2	N	-0-					92
11	1530	N	-0-	-0-		-1530	-0-					N	-0-					92
12	422	N	422	-0-		-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

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
01	651	N	620	-0-		-31	-0-	31	1	582	2	N	6					131
								7	9									
02	812	N	441	-0-		-371	-0-	22	1	419	2	N	-0-					131
03	961	N	474	-0-		-487	-0-	24	1	449	2	N	1	1	1			131
								1	9									
04	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	80	1	1424	2	N	-0-					131
05	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	53	1	981	2	N	12					143
								13	9									
06	731	N	731	-0-		-0-	-0-	37	1	668	2	N	24	8	1			159
								26	9									
07	1550	N	603	-0-		-947	-0-	31	1	564	2	N	7	8	1			158
								8	9									
08	1054	N	550	-0-		-504	-0-	29	1	515	2	N	5	8	1			155
								6	9									
09	815	N	815	-0-		-0-	-0-	39	1	770	2	N	5	8	1			152
								6	9									
10	589	N	30	-0-		-559	-0-	1	1	28	2	N	1					153
								1	9									
11	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					153
12	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2445	-0-	-376	-0-	122	1	2312	2	N	10					64
							11	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	2	N	8					72
							9	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	133	1	2494	2	N	8	1	1			79
							9	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2553	2	N	9					88
							10	9									
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	161	1	2952	2	N	6					94
							7	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	153	1	2763	2	N	5	2	1			97
							6	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	147	1	2669	2	N	9	2	1			104
							10	9									
08	3131	X	2374	-0-	-757	-0-	128	1	2245	2	N	1	2	1			103
							1	9									
09	3030	X	2035	-0-	-995	-0-	98	1	1924	2	N	12	2	1			113
							13	9									
10	3131	X	133	-0-	-2998	-0-	6	1	124	2	N	3					116
							3	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					116
12	2821	X	494	-0-	-2327	-0-	18	1	476	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DAWSON ENERGY, LLC 103891
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 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
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 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
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	310	N	147	-0-	-163	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163

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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-			-0-
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 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
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
10	279	N	44	-0-	-235	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 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
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-			-0-
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5027 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5406 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
10	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
10	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138

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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830

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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-			-0-
10	248	N	28	-0-	-220	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-			-0-
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
10	527	N	115	-0-	-412	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
10	403	N	180	-0-	-223	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
10	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
10	527	N	180	-0-	-347	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
11	480	N	55	-0-	-425	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	111	-0-	-199	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
11	300	N	111	-0-	-189	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	364	N	13	-0-	-351	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	341	N	148	-0-	-193	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
10	248	N	70	-0-	-178	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	390	N	41	-0-	-349	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
10	310	N	57	-0-	-253	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
11	270	N	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
10	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	378	-0-	-211	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
10	496	N	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
10	248	N	77	-0-	-171	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
10	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	15	1	332	3	N	-0-			-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B"` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
10	403	N	74	-0-	-329	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
02	644	N	510	-0-	-134	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
10	589	N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222

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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

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
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-			-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
10	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-
10	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	300	N	51	-0-	-249	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
10	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	33	-0-	-401	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
07	434	N	175	-0-	-259	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	434	N	203	-0-	-231	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	3	N	-0-			-0-
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	360	N	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	N	-0-			-0-
10	372	N	54	-0-	-318	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 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
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
10	434	N	119	-0-	-315	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
11	390	N	78	-0-	-312	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
10	279	N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	3	N	-0-			-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	13	1	304	3	N	-0-			-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
11	300	N	38	-0-	-262	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 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
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
10	589	N	84	-0-	-505	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	600	N	150	-0-	-450	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-		-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
02	448	N	385	-0-	-63		-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
03	496	N	470	-0-	-26		-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-		-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
05	434	N	133	-0-	-301		-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
06	450	N	313	-0-	-137		-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
07	434	N	395	-0-	-39		-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-		-0-	18	1	357	3	N	-0-			-0-
09	300	N	209	-0-	-91		-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
10	403	N	69	-0-	-334		-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
11	360	N	72	-0-	-288		-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54		-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
02	140	N	62	-0-	-78		-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-		-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-		-0-	5	1	119	3	N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-		-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
06	180	N	128	-0-	-52		-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-		-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-		-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-		-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
10	124	N	66	-0-	-58		-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	120	N	49	-0-	-71		-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102		-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
02	168	N	85	-0-	-83		-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8		-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-		-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-		-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-		-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
07	155	N	137	-0-	-18		-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7		-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
09	180	N	144	-0-	-36		-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
10	124	N	72	-0-	-52		-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
11	180	N	41	-0-	-139		-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155		-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

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
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310	N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	270	N	60	-0-	-210	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

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
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180

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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142

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
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

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
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

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
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 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
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	13	-0-	-266	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
10	341	N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
11	210	N	39	-0-	-171	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
11	210	N	28	-0-	-182	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
11	480	N	139	-0-	-341	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

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
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246

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
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-			-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
05	248	N	55	-0-	-193	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
10	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-
10	372	N	39	-0-	-333	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902

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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

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
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
10	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	300	N	47	-0-	-253	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	235	-0-	-261	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
02	392	N	171	-0-	-221	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	-0-					-0-
10	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
10	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-			-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	N	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	911	3	N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	893	3	N	-0-			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	3	N	-0-			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	3	N	-0-			-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	3	N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	3	N	-0-			-0-
10	403	N	59	-0-	-344	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

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
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

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
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

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
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
10	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
10	341	N	41	-0-	-300	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
10	310	N	41	-0-	-269	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	280	N	125	-0-	-155	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	279	N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
10	403	N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
11	390	N	159	-0-	-231	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
10	434	N	53	-0-	-381	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 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
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
10	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

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
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
10	372	N	19	-0-	-353	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

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
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

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
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
06	570	N	375	-0-	-195	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
10	403	N	27	-0-	-376	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	-0-					-0-
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-			-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-			-0-
10	403	N	98	-0-	-305	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
10	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

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
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
10	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
10	372	N	30	-0-	-342	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
02	336	N	107	-0-	-229	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-			-0-
10	248	N	51	-0-	-197	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
10	341	N	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
10	372	N	23	-0-	-349	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	24	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		22	-0-	22	46	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		30	-0-	30	76	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	141	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	228	X	87	-0-	-141	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

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
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

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
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

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
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-
10	310	N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
10	341	N	32	-0-	-309	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
10	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
10	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
10	341	N	43	-0-	-298	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	240	N	48	-0-	-192	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	24	1	537	3	N	-0-			-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	24	1	539	3	N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-			-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	3	N	-0-			-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	24	1	480	3	N	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-			-0-
10	527	N	60	-0-	-467	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
11	480	N	94	-0-	-386	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
10	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
10	372	N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-					-0-
10	496	N	31	-0-	-465	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
10	372	N	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
10	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 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
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
10	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	33	1	658	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	N	-0-					-0-
10	713	N	36	-0-	-677	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	330	N	24	-0-	-306	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
10	217	N	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	N	-0-					-0-
10	434	N	36	-0-	-398	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
10	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	77	-0-	-202	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
10	496	N	24	-0-	-472	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
10	372	N	23	-0-	-349	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
10	527	N	24	-0-	-503	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	3	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
10	310	N	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1188	3	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	527	N	78	-0-	-449	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
10	434	N	52	-0-	-382	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

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
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

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
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

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
01	279	N	87	-0-	-192	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
10	465	N	23	-0-	-442	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	3	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-					-0-
10	434	N	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

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
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-			-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	17	1	365	3	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-
10	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	390	N	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD OPERATING 408287
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			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	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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			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	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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			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	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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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	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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			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	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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
09	47	N	22	-0-	-25	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					115
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					115
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					115
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					115
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					115
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					115
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					115
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					40
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					40
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					40
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					40
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					40
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
10	1705	N	1	-0-	-1704	-0-	1	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					139
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					139
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					139
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					139
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					139
07	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3541	2			N	-0-					139
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					139
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					139
10	3534	X	3	-0-	-3531	-0-	3	2			N	-0-					139
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					139
12	3534	X	1	-0-	-3533	-0-	1	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 22,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R3 OPERATING CORPORATION 103624
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					29
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	N	5	31	1			3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					4
06	1110	N	672	-0-	-438	-0-	669	2	3	9	N	3					7
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					7
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					7
09	660	N	57	-0-	-603	-0-	57	2			N	-0-					7
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7
11	1440	X	888	-0-	-552	-0-	888	2			N	-0-					7
12	1488	X	167	-0-	-1321	-0-	167	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	450	N	69	-0-	-381	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					40
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1797	2	8	9	N	7	43	1			4
03	2480	N	1960	-0-	-520	-0-	1958	2	2	9	N	2					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					6
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2286	2	4	9	N	4					10
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					10
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					10
09	2280	N	122	-0-	-2158	-0-	122	2			N	-0-					10
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					10
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					10
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					2
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1	2	1			1
03	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					1
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	728	2			N	-0-					1
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					1
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					1
09	720	N	61	-0-	-659	-0-	61	2			N	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					1
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					1
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					739
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					739
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
07	14B2 EXT		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					739
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					739
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					739
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					739
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					739
12	194	X	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-					739

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4115	2	6	9	N	5					48
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					48
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					48
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					48
05	3162	X	488	-0-	-2674	-0-	488	2			N	-0-					48
06	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2968	2			N	-0-					48
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					48
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					48
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					48
10	496	X	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					48
11	3060	X	285	-0-	-2775	-0-	285	2			N	-0-					48
12	3162	X	305	-0-	-2857	-0-	305	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1857	-0-	-1305	-0-	134	1	1714	3	Y	8					9
							9	9									
02	2856	X	2180	-0-	-676	-0-	106	1	2061	3	Y	12					21
							13	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	145	1	2689	3	Y	40	16	1			45
							44	9									
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	121	1	2192	3	Y	49	19	1			75
							54	9									
05	2418	X	1564	-0-	-854	-0-	77	1	1447	3	Y	36	31	1			80
							40	9									
06	2790	X	1237	-0-	-1553	-0-	90	1	1140	3	Y	6					86
							7	9									
07	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	1233	92	1	1141	3	Y	-0-	62	1			24
08	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	2397	92	1	1072	3	Y	-0-	16	1			8
09	3385	X	988	-0-	-2397	-0-	94	1	894	3	Y	-0-					8
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	3	Y	-0-	5	1			3
11	1230	X	971	-0-	-259	-0-	71	1	900	3	Y	-0-					3
12	1240	X	1009	-0-	-231	-0-	75	1	934	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-	2	1			2
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	3			Y	-0-	1	1			1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	Y	7	1	1			7
05	589	N	158	-0-	-431	-0-	157	3	1	9	Y	1					8
06	570	N	42	-0-	-528	-0-	40	3	2	9	Y	2	3	5			7
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	346	3	13	9	Y	12	6	1			13
08	DLQ G-10		278	-0-	278	637	266	3	12	9	Y	11	9	1			15
09	866	N	229	-0-	-637	-0-	217	3	12	9	Y	11					26
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	3	9	9	Y	8	18	1			16
11	270	N	86	-0-	-184	-0-	80	3	6	9	Y	5	9	1			12
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	195	3	8	9	Y	7	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
05	T. A.		122	-0-	122	134	122	3			Y	-0-					1
06	183	X	49	-0-	-134	-0-	49	3			Y	-0-					1
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					1
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					1
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	3			Y	-0-					1
11	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	3			Y	-0-					1
*12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	3			Y	-0-					1
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			Y	-0-					1
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					1
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1065	3	33	9	Y	30					31
05	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			Y	-0-					31
06	870	N	142	-0-	-728	-0-	141	3	1	9	Y	1	8	5			24
07	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1210	3	2	9	Y	2	16	1			10
08	DLQ G-10		938	-0-	938	2150	930	3	8	9	Y	7	7	1			10
09	2916	N	766	-0-	-2150	-0-	758	3	8	9	Y	7					17
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	12	1			11
11	900	N	284	-0-	-616	-0-	281	3	3	9	Y	3	6	1			8
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	3	6	9	Y	5	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	3			Y	-0-	2	1			2
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	1	1			1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					1
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	3	9	9	Y	8	1	1			8
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1					9
06	720	N	210	-0-	-510	-0-	209	3	1	9	Y	1	3	5			7
07	DLQ G-10		1809	-0-	1809	1809	1796	3	13	9	Y	12	6	1			13
08	DLQ G-10		1392	-0-	1392	3201	1380	3	12	9	Y	11	9	1			15
09	3000	N	1138	-0-	-1862	1339	1126	3	12	9	Y	11					26
10	2093	N	754	-0-	-1339	-0-	745	3	9	9	Y	8	18	1			16
11	1200	N	422	-0-	-778	-0-	416	3	6	9	Y	5	9	1			12
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	Y	9	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

01	5456	X	2787	-0-	-2669	-0-	2787	3			Y	-0-					1
02	4928	X	4869	-0-	-59	-0-	4869	3			Y	-0-					1
03	5332	X	4116	-0-	-1216	-0-	4099	3	17	9	Y	15					16
04	4590	X	4215	-0-	-375	-0-	4203	3	12	9	Y	11	6	1			21
05	5394	X	2388	-0-	-3006	-0-	2384	3	4	9	Y	4	12	1			13
06	5220	X	204	-0-	-5016	-0-	204	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	3612	3	7	9	Y	6	10	1			9
08	DLQ G-10		572	-0-	572	4191	568	3	4	9	Y	4	5	1			8
09	6064	X	1873	-0-	-4191	-0-	1869	3	4	9	Y	4	5	1			7
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-	5	1			2
11	3510	X	1425	-0-	-2085	-0-	1425	3			Y	-0-	1	1			1
12	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	Y	45					105
							50	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	45	45	1			105
							50	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	29	51	1			83
							32	9									
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	16	1	284	3	Y	31	36	1			78
							34	9									
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	12	1	185	3	Y	56	32	1			102
							62	9									
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	14	1	226	3	Y	48	78	1			72
							53	9									
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	14	1	223	3	Y	52	48	1			76
							57	9									
08	DLQ G-10		266	-0-	266	560	16	1	206	3	Y	40					116
							44	9									
09	1468	N	908	-0-	-560	-0-	393	1	461	3	Y	49	62	1			103
							54	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	654	1	431	3	Y	40					143
							44	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	83	1	465	3	Y	49					192
							54	9									
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	107	1	736	3	Y	70					262
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

01	403	N	261	-0-	-142	-0-	222	3	39	9	Y	35	41	1			82
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	358	3	62	9	Y	56	45	1			93
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21	9	Y	19					112
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	3	14	9	Y	13	110	1			15
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					15
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	5	5			11
07	DLQ G-10		991	-0-	991	991	981	3	10	9	Y	9	9	1			11
08	DLQ G-10		985	-0-	985	1976	974	3	11	9	Y	10	7	1			14
09	2783	N	807	-0-	-1976	-0-	795	3	12	9	Y	11					25
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	3	9	9	Y	8	17	1			16
11	960	N	300	-0-	-660	-0-	294	3	6	9	Y	5	9	1			12
12	837	N	509	-0-	-328	-0-	505	3	4	9	Y	4	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	12	1			8
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	48 66	1 9	933	3	Y	60					68
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	56 122	1 9	1036	3	Y	111	50	1			129
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	67 75	1 9	1213	3	Y	68	54	1			143
05	1147 X	901	-0-	-246	-0-	44 21	1 9	836	3	Y	19	60	1			102
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	110 61	1 9	1392	3	Y	55					157
07	DLQ G-10	1748	-0-	1748	1748	124 91	1 9	1533	3	Y	83	113	1			127
08	DLQ G-10	1626	-0-	1626	3374	124 62	1 9	1440	3	Y	56	83	1			100
09	4672 X	1298	-0-	-3374	-0-	117 64	1 9	1117	3	Y	58					158
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	115 50	1 9	1324	3	Y	45	99	1			104
11	1680 X	1265	-0-	-415	-0-	89 44	1 9	1132	3	Y	40					144
12	1736 X	1320	-0-	-416	-0-	94 51	1 9	1175	3	Y	46					190

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	610	1	10667	3	Y	108					339
							119	9									
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	532	1	8470	3	Y	88	144	1			283
							97	9									
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	417	1	6885	3	Y	76	137	1			222
							84	9									
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	310	1	5557	3	Y	113	97	1			238
							124	9									
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	382	1	6066	3	Y	72	96	1			214
							79	9									
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	426	1	6670	3	Y	63	165	1			112
							69	9									
07	DLQ G-10		6614	-0-	6614	6614	384	1	6156	3	Y	67	73	1			106
							74	9									
08	DLQ G-10		5580	-0-	5580	12194	395	1	5133	3	Y	47					153
							52	9									
09	12194	X	-0-	-0-	-12194	-0-					Y	-0-	82	1			71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	7170	X	3616	-0-	-3554	-0-	546	1	3060	3	Y	9					80
							10	9									
12	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	618	1	4261	3	Y	12					92
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 68,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	168	1	2140	3	Y	74	65	1			115
							81	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	Y	93					208
							102	9									
03	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	133	1	2477	3	Y	71	155	1			124
							78	9									
04	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	124	1	2250	3	Y	36	52	1			108
							40	9									
05	3100	X	1468	-0-	-1632	-0-	73	1	1382	3	Y	12	45	1			75
							13	9									
06	3000	X	2050	-0-	-950	-0-	149	1	1892	3	Y	8					83
							9	9									
07	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	2092	156	1	1936	3	Y	-0-	60	1			23
08	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	4067	156	1	1819	3	Y	-0-	15	1			8
09	5636	X	1569	-0-	-4067	-0-	149	1	1420	3	Y	-0-					8
10	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	3	Y	-0-	5	1			3
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	167	1	2110	3	Y	-0-					3
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	169	1	2120	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194	7			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	70	1	894	3	Y	107	95	1			167
							118	9									
02	1148	X	1111	-0-	-37	-0-	50	1	982	3	Y	72					239
							79	9									
03	961	X	778	-0-	-183	-0-	39	1	720	3	Y	17	178	1			78
							19	9									
04	1050	X	995	-0-	-55	-0-	49	1	889	3	Y	52	32	1			98
							57	9									
05	1240	X	738	-0-	-502	-0-	35	1	653	3	Y	45	41	1			102
							50	9									
06	1200	X	189	-0-	-1011	-0-	10	1	132	3	Y	43					145
							47	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	105	1			110
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	72	1			80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					119
10	DLQ G-10		356	-0-	356	356	21	1	238	3	Y	88	74	1			133
							97	9									
11	DLQ G-10		561	-0-	561	917	33	1	419	3	Y	99					232
							109	9									
12	DLQ G-10		582	-0-	582	1499	34	1	425	3	Y	112					344
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	122	3	33	9	N	30					77
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	125	3	33	9	N	30					107
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	134	3	34	9	N	31					138
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	104	3	18	9	N	16					154
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	88	3	19	9	N	17					171
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	125	3	30	9	N	27					198
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	51	3	7	9	N	6					204
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	66	3	21	9	N	19					223
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					223
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	N	50	184	1			89
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	107	3	26	9	N	24					113
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	128	3	41	9	N	37					150

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 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
01	19468	X	9326	-0-	-10142	-0-	9188	3	138	9	Y	125					284
02	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17592	3	299	9	Y	272	306	1			250
03	19468	X	15008	-0-	-4460	-0-	14734	3	274	9	Y	249	141	1			358
04	18030	X	16426	-0-	-1604	-0-	16226	3	200	9	Y	182	127	1			413
05	19468	X	8780	-0-	-10688	-0-	8683	3	97	9	Y	88	225	1			276
06	18840	X	265	-0-	-18575	-0-	259	3	6	9	Y	5					281
07	DLQ G-10		18686	-0-	18686	18686	18540	3	146	9	Y	133	222	1			192
08	DLQ G-10		14914	-0-	14914	33600	14805	3	109	9	Y	99	103	1			188
09	42225	X	8625	-0-	-33600	-0-	8553	3	72	9	Y	65	111	1			142
10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9768	3	53	9	Y	48	96	1			94
11	18090	X	4417	-0-	-13673	-0-	4370	3	47	9	Y	43	56	1			81
12	18693	X	7178	-0-	-11515	-0-	7146	3	32	9	Y	29	54	1			56

TOTAL GAS PROD: 131,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

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
01	3131	X	631	-0-		-2500	-0-		34	1	591	3	Y	5					15
									6	9									
02	1260	X	1084	-0-		-176	-0-		64	1	1012	3	Y	7	6	1			16
									8	9									
03	4707	X	4707	-0-		-0-	-0-		260	1	4301	3	Y	133	8	1			141
									146	9									
04	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-		169	1	3022	3	Y	68	62	1			147
									75	9									
05	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-		192	1	3057	3	Y	62	59	1			150
									68	9									
06	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-		232	1	3630	3	Y	33	116	1			67
									36	9									
07	DLQ G-10		5326	-0-		5326	5326		310	1	4969	3	Y	43	44	1			66
									47	9									
08	DLQ G-10		3860	-0-		3860	9186		274	1	3558	3	Y	25					91
									28	9									
09	9186	X	-0-	-0-		-9186	-0-						Y	-0-	49	1			42
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					42
11	5160	X	-0-	-0-		-5160	-0-						Y	-0-					42
12	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-						Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

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
01	15438	X	8141	-0-		-7297	-0-		8116	3	25	9	Y	23	27	1			54
02	14176	X	14176	-0-		-0-	-0-		14131	3	45	9	Y	41	30	1			65
03	15593	X	9823	-0-		-5770	-0-		9754	3	69	9	Y	63					128
04	15090	X	11657	-0-		-3433	-0-		11552	3	105	9	Y	95	126	1			97
05	15686	X	7125	-0-		-8561	-0-		7125	3			Y	-0-					97
06	15180	X	1825	-0-		-13355	-0-		1819	3	6	9	Y	5	31	5			71
07	DLQ G-10		15753	-0-		15753	15753		15656	3	97	9	Y	88	64	1			95
08	DLQ G-10		12118	-0-		12118	27871		12033	3	85	9	Y	77	66	1			106
09	37766	X	9895	-0-		-27871	-0-		9814	3	81	9	Y	74					180
10	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-		6495	3	61	9	Y	55	124	1			111
11	15240	X	3665	-0-		-11575	-0-		3630	3	35	9	Y	32	62	1			81
12	15748	X	10457	-0-		-5291	-0-		10391	3	66	9	Y	60	67	1			74

TOTAL GAS PROD: 111,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	8289	-0-	-9195	-0-	8252	3	37	9	Y	34					68
02	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15799	3	105	9	Y	95	91	1			72
03	17484	X	13650	-0-	-3834	-0-	13636	3	14	9	Y	13	42	1			43
04	16140	X	12484	-0-	-3656	-0-	12442	3	42	9	Y	38	15	1			66
05	17484	X	6462	-0-	-11022	-0-	6436	3	26	9	Y	24	37	1			53
06	16920	X	193	-0-	-16727	-0-	192	3	1	9	Y	1					54
07	DLQ G-10		13781	-0-	13781	13781	13741	3	40	9	Y	36	43	1			47
08	DLQ G-10		11001	-0-	11001	24782	10973	3	28	9	Y	25	25	1			47
09	31606	X	6824	-0-	-24782	-0-	6788	3	36	9	Y	33	28	1			52
10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8263	3	117	9	Y	106	35	1			123
11	13350	X	3803	-0-	-9547	-0-	3697	3	106	9	Y	96	73	1			146
12	13795	X	5838	-0-	-7957	-0-	5770	3	68	9	Y	62	98	1			110

TOTAL GAS PROD: 106,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			1
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		19	-0-	19	19	11	3	8	9	Y	7					8

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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		3159	-0-	3159	3159	3150	3	9	9	Y	8					9
11	14B2 EXT		623	-0-	623	3782	621	3	2	9	Y	2	5	1			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3782					Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	1880	-0-	-2274	-0-	1865	3	15	9	Y	14					27
02	3752 X	3618	-0-	-134	-0-	3572	3	46	9	Y	42	39	1			30
03	3968 X	3155	-0-	-813	-0-	3147	3	8	9	Y	7	18	1			19
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8412	3	15	9	Y	14	7	1			26
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4549	3	9	9	Y	8	15	1			19
06	3870 X	137	-0-	-3733	-0-	136	3	1	9	Y	1					20
07	DLQ G-10	9726	-0-	9726	9726	9714	3	12	9	Y	11	15	1			16
08	DLQ G-10	7766	-0-	7766	17492	7756	3	10	9	Y	9	9	1			16
09	21019 X	3527	-0-	-17492	-0-	3519	3	8	9	Y	7	9	1			14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			5
11	9420 X	1351	-0-	-8069	-0-	1333	3	18	9	Y	16	3	1			18
12	9734 X	4298	-0-	-5436	-0-	4274	3	24	9	Y	22	12	1			28

TOTAL GAS PROD: 48,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 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
01	4991	X	2098	-0-	-2893	-0-	2026	3	72	9	Y	65	71	1			145
02	4060	X	3641	-0-	-419	-0-	3527	3	114	9	Y	104	78	1			171
03	3968	X	3722	-0-	-246	-0-	3631	3	91	9	Y	83					254
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4458	3	109	9	Y	99	250	1			103
05	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	2799	3			Y	-0-					103
06	3900	X	717	-0-	-3183	-0-	714	3	3	9	Y	3	32	5			74
07	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	6150	3	96	9	Y	87	66	1			95
08	DLQ G-10		4812	-0-	4812	11058	4727	3	85	9	Y	77	66	1			106
09	14994	X	3936	-0-	-11058	-0-	3855	3	81	9	Y	74					180
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2465	3	59	9	Y	54	124	1			110
11	5700	X	1461	-0-	-4239	-0-	1426	3	35	9	Y	32	61	1			81
12	5890	X	4147	-0-	-1743	-0-	4082	3	65	9	Y	59	66	1			74

TOTAL GAS PROD: 40,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	N	6					6
							7	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	3	N	10	2	1			14
							11	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	1	11	1			4
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	N	-0-					5
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	N	2	1	1			6
							2	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	66	1	43	3	N	2					8
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					8
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

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
01	6107	X	4523	-0-	-1584	-0-	4466	3	11	4	Y	42					271
							46	9									
02	5516	X	4242	-0-	-1274	-0-	4012	3	18	4	Y	193	375	1			89
							212	9									
03	5642	X	4966	-0-	-676	-0-	4753	3	19	4	Y	176					265
							194	9									
04	4380	X	1720	-0-	-2660	-0-	1677	3	12	4	Y	28					293
							31	9									
05	4712	X	2097	-0-	-2615	-0-	2085	3	12	4	Y	-0-					293
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5061	3	11	4	Y	20					313
							22	9									
07	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	4901	3	15	4	Y	92	187	1			218
							101	9									
08	DLQ G-10		4508	-0-	4508	9525	4459	3	15	4	Y	31					249
							34	9									
09	13838	X	4313	-0-	-9525	-0-	4259	3	54	4	Y	-0-					249
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2504	3	44	4	Y	5					254
							6	9									
11	5100	X	2497	-0-	-2603	-0-	2440	3	54	4	Y	3					257
							3	9									
12	5022	X	2492	-0-	-2530	-0-	2410	3	57	4	Y	23	188	1			92
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	983	3	2	4	Y	50	60	1			17	
							55	9										
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	911	3	2	4	Y	42	22	1			37	
							46	9										
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1185	3	2	4	Y	44	46	1			35	
							48	9										
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1457	3	2	4	Y	47	48	1			34	
							52	9										
05	1054	N	367	-0-	-687	-0-	360	3	1	4	Y	5	23	1			16	
							6	9										
06	1200	N	606	-0-	-594	-0-	593	3	1	4	Y	11					27	
							12	9										
07	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	1497	1449	3	2	4	Y	42	43	1			26	
							46	9										
08	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	3109	1567	3	2	4	Y	39	21	1			44	
							43	9										
09	4283	X	1174	-0-	-3109	-0-	1139	3	2	4	Y	30	47	1			27	
							33	9										
10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	774	3	3	4	Y	18	24	1			21	
							20	9										
11	1560	X	700	-0-	-860	-0-	674	3	1	4	Y	23	26	1			18	
							25	9										
12	1612	X	790	-0-	-822	-0-	764	3	1	4	Y	23	23	1			18	
							25	9										

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1207	3	3	4	Y	82	149	1			28
							90	9									
02	1400	N	1086	-0-	-314	-0-	1015	3	2	4	Y	63	36	1			55
							69	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1321	3	3	4	Y	67	70	1			52
							74	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1624	3	3	4	Y	70	71	1			51
							77	9									
05	1209	N	437	-0-	-772	-0-	422	3	1	4	Y	13	35	1			29
							14	9									
06	1350	N	619	-0-	-731	-0-	601	3	1	4	Y	15					44
							17	9									
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	1865	3	3	4	Y	75	73	1			46
							83	9									
08	DLQ G-10		1813	-0-	1813	3764	1746	3	3	4	Y	58	37	1			67
							64	9									
09	5085	X	1321	-0-	-3764	-0-	1269	3	2	4	Y	45	71	1			41
							50	9									
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	501	3	2	4	Y	16	36	1			21
							18	9									
11	1890	X	776	-0-	-1114	-0-	739	3	1	4	Y	33	28	1			26
							36	9									
12	1953	X	892	-0-	-1061	-0-	851	3	1	4	Y	36	34	1			28
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					39
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					39
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	209	3	3	4	N	36					75
							40	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					75
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	4	N	134					209
							147	9									
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3520	3	4	4	N	48	182	1			75
							53	9									
08	1789	N	1312	-0-	-477	-0-	1221	3	5	4	N	78					153
							86	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	957	3	4	4	N	23					176
							25	9									
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1366	3	8	4	N	66					242
							73	9									
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3309	3	6	4	N	71					313
							78	9									
12	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	4	N	51	194	1			170
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 14,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					100
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					100
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					101
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					103
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	131	3	1	4	N	6					109
							7	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3					112
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	3	1	4	N	5					117
							6	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3					120
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	N	3					123
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	1	4	N	5					128
							6	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3					131
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	1	4	N	6					137
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2817	-0-	-2484	-0-	2765	3	5	4	N	43	169	1			134
							47	9									
02	4788	X	3019	-0-	-1769	-0-	2983	3	5	4	N	28					162
							31	9									
03	5301	X	2880	-0-	-2421	-0-	2848	3	8	4	N	22					184
							24	9									
04	5130	X	4632	-0-	-498	-0-	4556	3	11	4	N	59					243
							65	9									
05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	3088	3	4	4	N	28					271
							31	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4677	3	14	4	N	119	194	1			196
							131	9									
07	4774	X	3712	-0-	-1062	-0-	3637	3	8	4	N	61					257
							67	9									
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5278	3	20	4	N	108	197	1			168
							119	9									
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5458	3	15	4	N	149	186	1			131
							164	9									
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5143	3	13	4	N	129					260
							142	9									
11	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	4574	3	14	4	N	125	178	1			207
							138	9									
12	5301	X	1577	-0-	-3724	-0-	1577	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 47,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	43	3	6	4	N	-0-					125
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	70	3	7	4	N	11					136
							12	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					136
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					136
05	3100	N	6530	-0-	3430	3430	5970	3	34	4	N	478					614
							526	9									
06	3000	N	21143	-0-	18143	21573	19762	3	73	4	N	1189	1315	1			488
							1308	9									
07	3100	N	16464	-0-	13364	34937	15738	3	46	4	N	618	746	1			360
							680	9									
08	46893	X	11956	-0-	-34937	-0-	11539	3	32	4	N	350	392	1			318
							385	9									
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5906	3	13	4	N	111	373	1			56
							122	9									
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	4	N	19					75
							21	9									
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2512	3	4	4	N	28					103
							31	9									
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2594	3	5	4	N	31					134
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 70,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	893	3	2	4	Y	9					111
							10	9									
02	1568	N	810	-0-	-758	-0-	771	3	6	4	Y	30					141
							33	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	4	Y	82	148	1			75
							90	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1462	3	6	4	Y	39					114
							43	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1913	3	8	4	Y	56					170
							62	9									
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2671	3	8	4	Y	50	142	1			78
							55	9									
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	1919	3	3	4	Y	20					98
							22	9									
08	DLQ G-10		4209	-0-	4209	6153	4139	3	9	4	Y	55					153
							61	9									
09	8725	X	2572	-0-	-6153	-0-	2530	3	5	4	Y	34					187
							37	9									
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					187
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4891	3	4	4	Y	44					231
							48	9									
12	4216	X	1211	-0-	-3005	-0-	1178	3	3	4	Y	27	180	1			78
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

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
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					120
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	151	3	1	4	N	-0-					120
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					120
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					120
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					120
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	206	3	3	4	N	53					173
							58	9									
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					173
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					173
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					173
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	4	N	-0-					173
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					173
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11389 - 15459

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
01	3100	N	6592	-0-	3492	7234	6297	3	14	4	N	255	584	1			75
							281	9									
02	2800	N	4883	-0-	2083	9317	4709	3	8	4	N	151					226
							166	9									
03	13878	X	4561	-0-	-9317	-0-	4388	3	9	4	N	149	199	1			176
							164	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4385	3	9	4	N	125					301
							138	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3451	3	7	4	N	105	236	1			170
							116	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4738	3	10	4	N	138	180	1			128
							152	9									
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4327	3	8	4	N	109					237
							120	9									
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4371	3	8	4	N	113	183	1			167
							124	9									
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4055	3	4	4	N	56					223
							62	9									
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	4	N	100	189	1			134
							110	9									
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3592	3	6	4	N	92					226
							101	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3440	3	6	4	N	82	177	1			131
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 53,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

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
01	7006	X	6712	-0-	-294	-0-	6524	3	17	4	Y	155	186	1			223
							171	9									
02	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	5745	3	17	4	Y	134					357
							147	9									
03	6882	X	6538	-0-	-344	-0-	6375	3	14	4	Y	135	188	1			304
							149	9									
04	6630	X	6304	-0-	-326	-0-	6148	3	16	4	Y	127	177	1			254
							140	9									
05	6727	X	4942	-0-	-1785	-0-	4828	3	11	4	Y	94					348
							103	9									
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6548	3	17	4	Y	128	189	1			287
							141	9									
07	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	5606	3	13	4	Y	88	188	1			187
							97	9									
08	DLQ G-10		7117	-0-	7117	12833	6947	3	17	4	Y	139	184	1			142
							153	9									
09	19738	X	6905	-0-	-12833	-0-	6750	3	28	4	Y	115	184	1			73
							127	9									
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6625	3	25	4	Y	133					206
							146	9									
11	6900	X	5688	-0-	-1212	-0-	5562	3	14	4	Y	102	180	1			128
							112	9									
12	7130	X	4866	-0-	-2264	-0-	4799	3	9	4	Y	53					181
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 74,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

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
01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					288
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	977	3			N	-0-					288
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-					288
04	1140	N	662	-0-	-478	-0-	662	3			N	-0-					288
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	4	N	-0-					288
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					288
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					288
08	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			N	-0-					288
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3			N	-0-					288
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	N	1					289
11	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	3			N	-0-	185	1			104
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

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
01	285	N	285	-0-		-0-	-0-	279	3	4	4	N	2					258
								2	9									
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	247	3	4	4	N	6					264
								7	9									
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	272	3	5	4	N	6					270
								7	9									
04	270	N	230	-0-		-40	-0-	224	3	4	4	N	2					272
								2	9									
05	279	N	173	-0-		-106	-0-	168	3	5	4	N	-0-	176	1			96
06	270	N	230	-0-		-40	-0-	221	3	6	4	N	3					99
								3	9									
07	248	N	195	-0-		-53	-0-	191	3	4	4	N	-0-					99
08	186	N	169	-0-		-17	-0-	165	3	4	4	N	-0-					99
09	240	N	209	-0-		-31	-0-	189	3	20	4	N	-0-					99
10	203	N	203	-0-		-0-	-0-	183	3	20	4	N	-0-					99
11	151	N	151	-0-		-0-	-0-	131	3	20	4	N	-0-					99
12	217	N	183	-0-		-34	-0-	163	3	20	4	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

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
01	2573	N	671	-0-		-1902	-0-	667	3	4	4	N	-0-					129
02	1568	N	562	-0-		-1006	-0-	558	3	4	4	N	-0-					129
03	1643	N	876	-0-		-767	-0-	872	3	4	4	N	-0-					129
04	3000	N	5279	-0-		2279	2279	5099	3	20	4	N	145					274
								160	9									
05	3011	N	732	-0-		-2279	-0-	681	3	5	4	N	42	199	1			117
								46	9									
06	3000	N	3097	-0-		97	97	3033	3	6	4	N	53					170
								58	9									
07	2616	X	2519	-0-		-97	-0-	2488	3	6	4	N	23					193
								25	9									
08	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	2967	3	7	4	N	42					235
								46	9									
09	2520	X	1961	-0-		-559	-0-	1924	3	9	4	N	25	168	1			92
								28	9									
10	2604	X	1331	-0-		-1273	-0-	1329	3	2	4	N	-0-					92
11	2520	X	1675	-0-		-845	-0-	1620	3	9	4	N	42					134
								46	9									
12	2604	X	965	-0-		-1639	-0-	939	3	7	4	N	17					151
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	185	3	2	4	N	3					227
							3	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	3	4	4	N	-0-					227
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					227
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					227
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					227
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					227
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					227
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					227
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					227
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					227
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					227
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	16	-0-	-63	-0-	2	4	14	9	Y	13					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					37
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					107
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					107
03	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	2050	3			N	-0-					107
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1980	3	1	4	N	-0-					107
05	2356	N	1482	-0-	-874	-0-	1482	3			N	-0-					107
06	3000	N	3578	-0-	578	578	3465	3	6	4	N	97					204
							107	9									
07	3100	N	4411	-0-	1311	1889	4172	3	15	4	N	204	188	1			220
							224	9									
08	3100	N	4677	-0-	1577	3466	4424	3	14	4	N	217	211	1			226
							239	9									
09	8541	X	5075	-0-	-3466	-0-	4804	3	14	4	N	234	371	1			89
							257	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4830	3	13	4	N	209	178	1			120
							230	9									
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4856	3	13	4	N	224	180	1			164
							246	9									
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5490	3	13	4	N	229	184	1			209
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 43,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3115	3	5	4	N	47					229
							52	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3708	3	11	4	N	101	185	1			145
							111	9									
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3553	3	8	4	N	70					215
							77	9									
04	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	3320	3	8	4	N	64	187	1			92
							70	9									
05	4092	X	2437	-0-	-1655	-0-	2382	3	5	4	N	45					137
							50	9									
06	3960	X	3167	-0-	-793	-0-	3093	3	7	4	N	61					198
							67	9									
07	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	3203	3	10	4	N	86	197	1			87
							95	9									
08	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3185	3	15	4	N	125					212
							138	9									
09	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	3144	3	1	4	N	14					226
							15	9									
10	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2629	3	5	4	N	39					265
							43	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	3	4	4	N	35	180	1			120
							39	9									
12	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	2503	3	4	4	N	34					154
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 38,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1327	3	3	4	N	-0-					237
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1202	3	2	9	N	2					239
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					239
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	3			N	-0-					239
05	1333	N	823	-0-	-510	-0-	823	3			N	-0-					239
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	3			N	-0-					239
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2576	3	17	4	N	227	365	1			101
							250	9									
08	3100	N	3640	-0-	540	540	3233	3	36	4	N	337	181	1			257
							371	9									
09	1949	N	1409	-0-	-540	-0-	1384	3	5	4	N	18	186	1			89
							20	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1514	3	4	4	N	34					123
							37	9									
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	1957	3	19	4	N	244	180	1			187
							268	9									
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2349	3	18	4	N	215	184	1			218
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1331	3	2	4	N	-0-					263
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					263
03	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1064	3			N	-0-					263
04	3000	N	4646	-0-	1646	1646	4017	3	24	4	N	550	559	1			254
							605	9									
05	3100	N	3397	-0-	297	1943	3174	3	10	4	N	194	189	1			259
							213	9									
06	3000	N	3648	-0-	648	2591	3476	3	9	4	N	148	251	1			156
							163	9									
07	5817	X	3226	-0-	-2591	-0-	3102	3	7	4	N	106					262
							117	9									
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3106	3	9	4	N	127	188	1			201
							140	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2892	3	5	4	N	66					267
							73	9									
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2735	3	5	4	N	73	187	1			153
							80	9									
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2713	3	6	4	N	109	187	1			75
							120	9									
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2808	3	7	4	N	98					173
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 33,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4826	-0-	1726	8382	4508	3	26	4	N	265	382	1			151
							292	9									
02	12290	X	3908	-0-	-8382	-0-	3707	3	17	4	N	167					318
							184	9									
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2383	3	6	4	N	53	187	1			184
							58	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	4	N	3					187
							3	9									
05	1488	X	1143	-0-	-345	-0-	1143	3			N	-0-					187
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					187
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					187
08	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	1334	3	1	4	N	-0-	22	1			165
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					165
10	1488	X	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					165
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			N	-0-					165
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					185
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	63	3	8	4	N	92	182	1			95
							101	9									
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	3	1	4	N	-0-					95
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	382	3	5	4	N	92					187
							101	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	428	3	3	4	N	55	186	1			56
							61	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	253	3	3	4	N	39					95
							43	9									
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	299	3	4	4	N	67					162
							74	9									
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	351	3	4	4	N	53					215
							58	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	285	3	3	4	N	40	180	1			75
							44	9									
10	372	N	265	-0-	-107	-0-	229	3	2	4	N	31					106
							34	9									
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	246	3	3	4	N	50					156
							55	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	343	3	4	4	N	64					220
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					204
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					204
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					204
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					204
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	3	95	4	N	-0-					204
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					204
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					204
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					204
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					204
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					204
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					204
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

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
01	4743	X	3346	-0-		-1397	-0-	3095	3	8	4	Y	221	398	1			75
								243	9									
02	3864	X	2794	-0-		-1070	-0-	2603	3	6	4	Y	168	95	1			148
								185	9									
03	3844	X	3587	-0-		-257	-0-	3386	3	7	4	Y	176	185	1			139
								194	9									
04	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	4163	3	7	4	Y	188	190	1			137
								207	9									
05	3565	X	1122	-0-		-2443	-0-	1081	3	1	4	Y	36	94	1			79
								40	9									
06	3480	X	1585	-0-		-1895	-0-	1541	3	2	4	Y	38					117
								42	9									
07	DLQ	G-10	5008	-0-		5008	5008	4782	3	7	4	Y	199	195	1			121
								219	9									
08	DLQ	G-10	4360	-0-		4360	9368	4194	3	6	4	Y	145	98	1			168
								160	9									
09	12760	X	3392	-0-		-9368	-0-	3255	3	5	4	Y	120	180	1			108
								132	9									
10	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-	2208	3	9	4	Y	74	96	1			86
								81	9									
11	4860	X	2031	-0-		-2829	-0-	1927	3	4	4	Y	91	105	1			72
								100	9									
12	5022	X	2289	-0-		-2733	-0-	2183	3	4	4	Y	93	91	1			74
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 36,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

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
01	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-	5230	3	15	4	N	166	202	1			68
								183	9									
02	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	4777	3	14	4	N	150					218
								165	9									
03	5425	X	5371	-0-		-54	-0-	5196	3	15	4	N	145	181	1			182
								160	9									
04	5250	X	4044	-0-		-1206	-0-	3954	3	9	4	N	74	169	1			87
								81	9									
05	5425	X	2550	-0-		-2875	-0-	2471	3	7	4	N	65					152
								72	9									
06	5250	X	3867	-0-		-1383	-0-	3758	3	11	4	N	89					241
								98	9									
07	5425	X	4108	-0-		-1317	-0-	3985	3	12	4	N	101	179	1			163
								111	9									
08	5363	X	4567	-0-		-796	-0-	4421	3	15	4	N	119	181	1			101
								131	9									
09	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	4411	3	15	4	N	133					234
								146	9									
10	4123	X	2869	-0-		-1254	-0-	2769	3	9	4	N	83	191	1			126
								91	9									
11	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	4738	3	15	4	N	143	180	1			89
								157	9									
12	4712	X	2462	-0-		-2250	-0-	2390	3	7	4	N	59					148
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 49,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

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
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1569	3	15	4	N	175	191	1			257
							193	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1405	3	9	4	N	80					337
							88	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	4	N	10	174	1			173
							11	9									
04	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	1291	3	6	4	N	59					232
							65	9									
05	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1141	3	5	4	N	58	176	1			114
							64	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	4	N	59					173
							65	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1323	3	7	4	N	81					254
							89	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1349	3	6	4	N	75	217	1			112
							83	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1465	3	10	4	N	97					209
							107	9									
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1286	3	4	4	N	46	182	1			73
							51	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1556	3	32	4	N	114					187
							125	9									
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1541	3	9	4	N	68	180	1			75
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 17,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					217
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	9	Y	6					223
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2891	3	2	9	Y	2					225
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-	4	1			221
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	3	1	4	Y	2					223
							2	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					223
07	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	1852	3	5	4	Y	71					294
							78	9									
08	DLQ G-10		8751	-0-	8751	10686	7945	3	58	4	Y	680	835	1			139
							748	9									
09	18892	X	8206	-0-	-10686	-0-	7795	3	33	4	Y	344	332	1			151
							378	9									
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6422	3	22	4	Y	206	209	1			148
							227	9									
11	8460	X	6123	-0-	-2337	-0-	5821	3	23	4	Y	254	233	1			169
							279	9									
12	8742	X	6906	-0-	-1836	-0-	6646	3	23	4	Y	215	224	1			160
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 48,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	124	-0-	-475	-0-	124	3			Y	-0-					12
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					12
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					12
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					12
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					13
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	14	3	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	14	1			-0-
09	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

01	806	N	735	-0-	-71	-0-	643	3	7	4	N	77	194	1			109
							85	9									
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	580	3	7	4	N	72					181
							79	9									
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	634	3	9	4	N	75	186	1			70
							83	9									
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	598	3	9	4	N	70					140
							77	9									
05	744	N	550	-0-	-194	-0-	475	3	5	4	N	64					204
							70	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	7	4	N	62	177	1			89
							68	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	687	3	7	4	N	76					165
							84	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	662	3	8	4	N	72					237
							79	9									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	630	3	78	9	N	71	182	1			126
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	655	3	7	4	N	75					201
							83	9									
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	444	3	4	4	N	49	177	1			73
							54	9									
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	575	3	7	4	N	78					151
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1603	3	5	4	Y	57	193	1			246
							63	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1456	3	4	4	Y	41					287
							45	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	3	4	4	Y	42					329
							46	9									
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1524	3	4	4	Y	39					368
							43	9									
05	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	1355	3	4	4	Y	42	184	1			226
							46	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1586	3	4	4	Y	36					262
							40	9									
07	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1434	3	4	4	Y	37					299
							41	9									
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2594	1082	3	3	4	Y	27	178	1			148
							30	9									
09	2784	X	190	-0-	-2594	-0-	190	3			Y	-0-					148
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1519	3	5	4	Y	67					215
							74	9									
11	1620	X	893	-0-	-727	-0-	809	3	5	4	Y	72					287
							79	9									
12	1488	X	1397	-0-	-91	-0-	1343	3	4	4	Y	45					332
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 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
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	4	N	63	189	1			87
							69	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1560	3	10	4	N	65					152
							72	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1608	3	6	4	N	55					207
							61	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	4	N	162	176	1			193
							178	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1796	3	8	4	N	112	190	1			115
							123	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	4	N	59					174
							65	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	4	N	22					196
							24	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	976	3	4	4	N	33	22	1			207
							36	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	4	N	66	169	1			104
							73	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1468	3	22	4	N	319	358	1			65
							351	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	3	6	4	N	53					118
							58	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1647	3	16	4	N	204					322
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 20,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					100
11	14B2	EXT	14	-0-	14	18	14	3			N	-0-					100
12	14B2	EXT	38	-0-	38	56	38	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5	-0-	5	5	2	4	3	9	Y	3					3
08	14B2	EXT	544	-0-	544	549	45	4	499	9	Y	454	364	1			93
09	826	X	277	-0-	-549	-0-	25	4	252	9	Y	229	221	1			101
10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	16	4	129	9	Y	117	134	1			84
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	4	164	9	Y	149	134	1			99
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	4	153	9	Y	139	135	1			103

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3129	3	7	4	N	75					290
							83	9									
02	3136	X	2796	-0-	-340	-0-	2718	3	9	4	N	63	180	1			173
							69	9									
03	3410	X	2442	-0-	-968	-0-	2398	3	4	4	N	36					209
							40	9									
04	3300	X	2439	-0-	-861	-0-	2389	3	7	4	N	39					248
							43	9									
05	3317	X	1786	-0-	-1531	-0-	1750	3	5	4	N	28					276
							31	9									
06	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	2648	3	4	4	N	48	190	1			134
							53	9									
07	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	2292	3	4	4	N	42					176
							46	9									
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2854	3	7	4	N	61	22	1			215
							67	9									
09	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2542	3	6	4	N	50	178	1			87
							55	9									
10	2790	X	1341	-0-	-1449	-0-	1318	3	2	4	N	19					106
							21	9									
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3462	3	9	4	N	87					193
							96	9									
12	2914	X	1991	-0-	-923	-0-	1951	3	4	4	N	33					226
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

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
01	682	N	656	-0-		-26	-0-	581	3	5	4	N	64	198	1			103
								70	9									
02	588	N	578	-0-		-10	-0-	521	3	4	4	N	48					151
								53	9									
03	651	N	636	-0-		-15	-0-	574	3	4	4	N	53					204
								58	9									
04	630	N	591	-0-		-39	-0-	539	3	4	4	N	44					248
								48	9									
05	651	N	554	-0-		-97	-0-	514	3	3	4	N	34	173	1			109
								37	9									
06	630	N	627	-0-		-3	-0-	567	3	8	4	N	47					156
								52	9									
07	637	N	637	-0-		-0-	-0-	580	3	4	4	N	48					204
								53	9									
08	652	N	652	-0-		-0-	-0-	573	3	6	4	N	66	178	1			92
								73	9									
09	630	N	603	-0-		-27	-0-	549	3	4	4	N	45					137
								50	9									
10	651	N	614	-0-		-37	-0-	562	3	4	4	N	44					181
								48	9									
11	630	N	593	-0-		-37	-0-	536	3	4	4	N	48					229
								53	9									
12	620	N	582	-0-		-38	-0-	550	3	2	4	N	27	178	1			78
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

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
01	4557	X	3188	-0-		-1369	-0-	3095	3	3	4	Y	82	149	1			28
								90	9									
02	3724	X	2674	-0-		-1050	-0-	2603	3	2	4	Y	63	36	1			55
								69	9									
03	3875	X	3463	-0-		-412	-0-	3386	3	3	4	Y	67	70	1			52
								74	9									
04	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	4163	3	3	4	Y	70	71	1			51
								77	9									
05	3379	X	1096	-0-		-2283	-0-	1081	3	1	4	Y	13	35	1			29
								14	9									
06	3360	X	718	-0-		-2642	-0-	709	3	1	4	Y	7					36
								8	9									
07	DLQ G-10		3767	-0-		3767	3767	3700	3	3	4	Y	58	59	1			35
								64	9									
08	DLQ G-10		4030	-0-		4030	7797	3971	3	3	4	Y	51	28	1			58
								56	9									
09	9781	X	1984	-0-		-7797	-0-	1953	3	1	4	Y	27	61	1			24
								30	9									
10	737	X	737	-0-		-0-	-0-	723	3	3	4	Y	10	22	1			12
								11	9									
11	3900	X	1931	-0-		-1969	-0-	1894	3	1	4	Y	33	19	1			26
								36	9									
12	4030	X	2224	-0-		-1806	-0-	2183	3	1	4	Y	36	34	1			28
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

01	609	N	609	-0-		-0-	-0-	608	3	1	4	N	-0-					111
02	601	N	601	-0-		-0-	-0-	599	3	2	4	N	-0-					111
03	620	N	581	-0-		-39	-0-	581	3			N	-0-					111
04	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	3			N	-0-					111
05	651	N	608	-0-		-43	-0-	608	3			N	-0-					111
06	665	N	665	-0-		-0-	-0-	664	3	1	4	N	-0-					111
07	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					111
08	678	N	678	-0-		-0-	-0-	678	3			N	-0-	50	1			61
09	660	N	625	-0-		-35	-0-	625	3			N	-0-					61
10	682	N	493	-0-		-189	-0-	493	3			N	-0-					61
11	660	N	615	-0-		-45	-0-	615	3			N	-0-					61
12	651	N	642	-0-		-9	-0-	642	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	822	3	4	4	N	53					162
							58	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	737	3	4	4	N	44					206
							48	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	812	3	3	4	N	43	179	1			70
							47	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	771	3	4	4	N	44					114
							48	9									
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	661	3	3	4	N	34					148
							37	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	806	3	4	4	N	44	139	1			53
							48	9									
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	626	3	3	4	N	34					87
							37	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	719	3	9	4	N	52					139
							57	9									
09	780	N	481	-0-	-299	-0-	454	3	2	4	N	23					162
							25	9									
10	651	N	248	-0-	-403	-0-	245	3	3	9	N	3					165
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	925	3	4	4	N	52					217
							57	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	895	3	4	4	N	45					262
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1291	3	4	4	N	39					245
							43	9									
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1182	3	3	4	N	34					279
							37	9									
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1259	3	3	4	N	34	179	1			134
							37	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1176	3	3	4	N	31					165
							34	9									
05	1364	N	902	-0-	-462	-0-	872	3	2	4	N	25					190
							28	9									
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	834	3	4	4	N	33					223
							36	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1187	3	2	4	N	20					243
							22	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1357	3	4	4	N	33	47	1			229
							36	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1247	3	3	4	N	27	178	1			78
							30	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1274	3	3	4	N	31					109
							34	9									
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1240	3	3	4	N	33					142
							36	9									
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1239	3	4	4	N	36					178
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	3885	3	17	4	N	96	193	1			124
							106	9									
02	3668	X	3432	-0-	-236	-0-	3316	3	18	4	N	89					213
							98	9									
03	4061	X	3056	-0-	-1005	-0-	2974	3	12	4	N	64					277
							70	9									
04	3930	X	3871	-0-	-59	-0-	3754	3	19	4	N	89	181	1			185
							98	9									
05	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	2746	3	13	4	N	53					238
							58	9									
06	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	3580	3	18	4	N	82	188	1			132
							90	9									
07	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	3364	3	16	4	N	67					199
							74	9									
08	3999	X	3398	-0-	-601	-0-	3305	3	17	4	N	69	25	1			243
							76	9									
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3209	3	13	4	N	64	186	1			121
							70	9									
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3256	3	15	4	N	64					185
							70	9									
11	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	2990	3	14	4	N	61	187	1			59
							67	9									
12	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	2916	3	13	4	N	56					115
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 40,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1549	3	12	4	N	109	184	1			98
							120	9									
02	1568	N	1273	-0-	-295	-0-	1266	3	1	4	N	5					103
							6	9									
03	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1555	3	13	4	N	123					226
							135	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1369	3	9	4	N	91	180	1			137
							100	9									
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1268	3	5	4	N	44					181
							48	9									
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1483	3	9	4	N	95	181	1			95
							105	9									
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1390	3	4	4	N	42					137
							46	9									
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1303	3	1	4	N	5					142
							6	9									
09	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	1093	3			N	-0-					142
10	1426	N	323	-0-	-1103	-0-	315	3	1	4	N	6					148
							7	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	3	4	4	N	25					173
							28	9									
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1355	3	10	4	N	138	194	1			142
							152	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	993	3	6	4	N	84					226
							92	9									
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1329	3	7	4	N	97	175	1			148
							107	9									
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1281	3	8	4	N	95					243
							105	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1120	3	6	4	N	76	177	1			142
							84	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1344	3	8	4	N	106					248
							117	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1358	3	9	4	N	98	179	1			167
							108	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1309	3	9	4	N	104					271
							114	9									
09	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1132	3	41	9	N	37	174	1			134
*10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1211	3	9	4	N	122	183	1			73
							134	9									
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1241	3	8	4	N	97					170
							107	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	4	N	105	177	1			98
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					231
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	748	3	3	4	N	67					298
							74	9									
03	3100	N	3680	-0-	580	580	3250	3	20	4	N	373	540	1			131
							410	9									
04	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	2226	3	10	4	N	145					276
							160	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1318	3	4	4	N	76	182	1			170
							84	9									
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1495	3	7	4	N	89					259
							98	9									
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1440	3	7	4	N	83	186	1			156
							91	9									
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1319	3	8	4	N	70					226
							77	9									
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1105	3	5	4	N	54	174	1			106
							59	9									
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	4	N	70					176
							77	9									
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	4	N	58					234
							64	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1266	3	7	4	N	86	175	1			145
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 18,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 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
01	142	N	38	-0-	-104	-0-	38	3			Y	-0-					71
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3					74
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					74
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			73
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					73
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25	-0-	25	28	22	3	3	9	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	1505	-0-	-1735	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1075	-0-	-2273	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	1750	-0-	-1474	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	166	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					132
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					91
02	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	3			N	-0-					91
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					91
04	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	3			N	-0-					91
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					91
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					91
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					91
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					91
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					91
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					67
05	14B2	EXT	8	-0-	8	10	8	3			N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					176
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					176
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					176
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					176
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					326
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					347
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	166	1			199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	N	15					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					224
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1	3	11	9	N	10					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	2	161	1			75

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	155	3	129	9	N	117	178	1			209
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	3	57	9	N	52					261
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	3	24	9	N	22					283
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	3	121	9	N	110	184	1			209
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	3	102	9	N	93					302
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	3	84	9	N	76	182	1			196
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	3	76	9	N	69					265
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	29					294
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	70					364
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	133	352	1			145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	181	1			167

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					137
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					137
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					137
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					137
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					137
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					137
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					137
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					137
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					137
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					137
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					137
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					233
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					233
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					233
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					233
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					233
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1932	3	56	9	N	51	179	1			105
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1825	3	55	9	N	50					155
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2280	3	90	9	N	82					237
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2449	3	40	9	N	36					273
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					273
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-	180	1			93
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	918	3	48	9	N	44	60	1			77

TOTAL GAS PROD: 23,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	6	1	2717	2	N	126	190	1			176
							139	9									
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	6	1	2509	2	N	103					279
							113	9									
03	2852	N	1647	-0-	-1205	-0-	5	1	1618	2	N	22					301
							24	9									
04	2760	N	1414	-0-	-1346	-0-	1414	2			N	-0-					301
05	2852	N	2553	-0-	-299	-0-	1903	2	527	4	N	112	190	1	1	8	222
							123	9									
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2640	2	164	4	N	143	256	1	1	8	108
							157	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2753	2	30	4	N	111					219
							122	9									
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2897	2	133	9	N	121	185	1			155
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2780	2	123	9	N	112					267
10	3100	N	3242	-0-	142	142	186	1	2745	2	N	112	188	1			191
							188	4	123	9							
11	3000	N	3035	-0-	35	177	180	1	2731	2	N	113					304
							124	9									
12	3100	N	3198	-0-	98	275	186	1	2868	2	N	131	191	1			244
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 32,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 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
01	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	130	1	3622	3	Y	19					19
							21	9									
02	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	3	Y	14					33
							15	9									
03	3822	R	3822	-0-	-0-	-0-	130	1	3680	3	Y	11					44
							12	9									
04	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	126	1	3560	3	Y	9	26	1			27
							10	9									
05	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	130	1	3509	3	Y	5					32
							6	9									
06	DLQ G-10		3572	-0-	3572	7217	126	1	3445	3	Y	1					33
							1	9									
07	10841	R	3624	-0-	-7217	-0-	130	1	3491	3	Y	3					36
							3	9									
08	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	130	1	3216	3	Y	2					38
							2	9									
09	3690	#	3398	-0-	-292	-0-	126	1	3270	3	Y	2					40
							2	9									
10	3689	#	3495	-0-	-194	-0-	130	1	3364	3	Y	1					41
							1	9									
11	3570	#	3352	-0-	-218	-0-	126	1	3219	3	Y	6					47
							7	9									
12	3627	#	3065	-0-	-562	-0-	130	1	2917	3	Y	16					63
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 42,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF. 12145 - 15708

01	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	327	2	7	4	Y	14	30	1	2	7	13
							15	9									
02	DLQ	G-10	449	-0-	449	798	426	2	4	4	Y	17	18	1			12
							19	9									
03	DLQ	G-10	584	-0-	584	1382	574	2	10	9	Y	9					21
04	DLQ	G-10	339	-0-	339	1721	330	2	9	9	Y	8	19	1			10
05	2121	N	400	-0-	-1721	-0-	392	2	8	9	Y	7					17
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	2	15	9	Y	14	14	1			17
07	341	N	34	-0-	-307	-0-	20	2	14	9	Y	13					30
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	20	2	3	9	Y	3	25	1			8
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					8
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18	9	Y	16	5	8			13
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	2	46	9	Y	42	12	1	3	8	40

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

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
01	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	2206	2	46	4	Y	50	50	1	2	7	45
							55	9					1	8			
02	DLQ G-10		2045	-0-	2045	4352	1971	2	19	4	Y	50	61	1			34
							55	9									
03	DLQ G-10		983	-0-	983	5335	953	2	30	9	Y	27					61
04	DLQ G-10		603	-0-	603	5938	566	2	37	9	Y	34	56	1			39
05	2800	N	722	-0-	-2078	3860	689	2	33	9	Y	30					69
06	3000	N	585	-0-	-2415	1445	557	2	28	9	Y	25	59	1			35
07	2234	N	789	-0-	-1445	-0-	778	2	11	9	Y	10					45
08	713	N	405	-0-	-308	-0-	386	2	19	9	Y	17	38	1			24
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	258	2	6	9	Y	5					29
10	775	N	274	-0-	-501	-0-	260	2	14	9	Y	13	30	1	1	8	11
11	390	N	31	-0-	-359	-0-	16	2	15	9	Y	14	1	8			24
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	50	2	17	9	Y	15	21	1	5	8	13

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

01	DLQ G-10		823	-0-	823	823	745	2	15	4	Y	57	64	1	3	7	53
							63	9									
02	DLQ G-10		909	-0-	909	1732	843	2	8	4	Y	53	70	1			36
							58	9									
03	DLQ G-10		521	-0-	521	2253	502	2	19	9	Y	17					53
04	DLQ G-10		369	-0-	369	2622	343	2	26	9	Y	24	49	1			28
05	2775	N	153	-0-	-2622	-0-	140	2	13	9	Y	12					40
06	510	N	132	-0-	-378	-0-	104	2	28	9	Y	25	34	1			31
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	102	2	52	9	Y	47					78
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	445	2	47	9	Y	43	67	1			54
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	2	12	9	Y	11					65
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	165	2	112	9	Y	102	77	1			90
11	480	N	68	-0-	-412	-0-	15	2	53	9	Y	48					138
12	403	N	47	-0-	-356	-0-	29	2	18	9	Y	16	123	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		299	-0-	299	299	261	2	5	4	Y	30	37	1	5	7	27
							33	9					1	8			
02	DLQ G-10		249	-0-	249	548	197	2	2	4	Y	45	42	1			30
							50	9									
03	DLQ G-10		166	-0-	166	714	130	2	36	9	Y	33					63
04	DLQ G-10		153	-0-	153	867	99	2	54	9	Y	49	58	1	1	8	53
05	963	N	96	-0-	-867	-0-	72	2	24	9	Y	22					75
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	88	2	25	9	Y	23	63	1			35
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	18	2	11	9	Y	10					45
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	187	2	32	9	Y	29	38	1			36
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	101	2	17	9	Y	15					51
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	170	2	12	9	Y	11	52	1			10
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	5	2	13	9	Y	12	1	8			21
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	23	2	29	9	Y	26	19	1	3	8	25

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PETX OPERATING LLC 102221
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	365	3	36	9	Y	33	66	1			82
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	186	3	83	9	Y	75					157
03	618	R	618	-0-	-0-	-0-	595	3	23	9	Y	21	60	1			118
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	393	3	17	9	Y	15	61	1			72
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	461	3	52	9	Y	47	46	1			73
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	437	3	20	9	Y	18	46	1			45
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	31					76
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	449	3	33	9	Y	30					106
09	450	#	413	-0-	-37	-0-	373	3	40	9	Y	36	31	1			111
10	465	#	52	-0-	-413	-0-	41	3	11	9	Y	10					121
11	450	#	42	-0-	-408	-0-	38	3	4	9	Y	4					125
12	465	#	34	-0-	-431	-0-	31	3	3	9	Y	3					128

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PETX OPERATING LLC 102221
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	232	-0-	-326	-0-	87 1 14 9		131 3		N	13					480
02	504 N	122	-0-	-382	-0-	62 1		60 3		N	-0-					480
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	87 1 31 9		572 3		N	28					508
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	84 1 3 9		350 3		N	3					511
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	87 1 4 9		416 3		N	4	370	1			145
06	600 N	371	-0-	-229	-0-	84 1		287 3		N	-0-					145
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	87 1 9 9		446 3		N	8					153
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	87 1 9 9		461 3		N	8					161
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	84 1		397 3		N	-0-					161
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	87 1		331 3		N	-0-					161
11	540 N	243	-0-	-297	-0-	84 1		159 3		N	-0-					161
12	496 N	280	-0-	-216	-0-	87 1		193 3		N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					135
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					135
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					135
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					135
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					135
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					135
07	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	3			N	-0-					135
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					135
09	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					135
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					135
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					135
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					52
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					55
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					56
04	450	N	65	-0-	-385	-0-	64	3	1	9	N	1					57
05	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					57
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	100	3	1	9	N	1					58
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	N	1					59
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	47	3	1	9	N	1					60
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	3	2	9	N	2					62
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					63
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					64
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	3070	409	3			Y	-0-					20
02	2800	N	371	-0-	-2429	641	371	3			Y	-0-					20
03	978	N	337	-0-	-641	-0-	337	3			Y	-0-					20
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					20
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					20
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					20
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					20
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					20
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					20
10	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			Y	-0-					20
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					20
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	374	-0-	374	3387	374	3			Y	-0-					20
02	2800	N	376	-0-	-2424	963	376	3			Y	-0-					20
03	1354	N	391	-0-	-963	-0-	391	3			Y	-0-					20
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					20
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					20
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					20
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					20
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					20
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					20
10	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	3			Y	-0-					20
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					20
12	558	N	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	3402	288	3			Y	-0-					19
02	2800	N	302	-0-	-2498	904	302	3			Y	-0-					19
03	1320	N	416	-0-	-904	-0-	415	3	1	9	Y	1					20
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					20
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					20
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	3			Y	-0-					20
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					20
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					20
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					20
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-					20
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					20
12	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		426	-0-	426	4847	426	3			Y	-0-					15
02	2800	N	387	-0-	-2413	2434	387	3			Y	-0-					15
03	2846	N	412	-0-	-2434	-0-	412	3			Y	-0-					15
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					15
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			Y	-0-					15
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			Y	-0-					15
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					15
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					15
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					15
10	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	3			Y	-0-					15
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					15
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

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
01	DLQ G-10		383	-0-	383	3807	383	3		Y	-0-			19
02	2800	N	348	-0-	-2452	1355	348	3		Y	-0-			19
03	1692	N	337	-0-	-1355	-0-	336	3	1 9	Y	1			20
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			20
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3		Y	-0-			20
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3		Y	-0-			20
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3		Y	-0-			20
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			20
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			20
10	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	3		Y	-0-			20
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		Y	-0-			20
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

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
01	DLQ G-10		635	-0-	635	4551	635	3			Y	-0-					15
02	1500	N	577	-0-	-923	3628	577	3			Y	-0-					15
03	3100	N	491	-0-	-2609	1019	491	3			Y	-0-					15
04	1386	N	367	-0-	-1019	-0-	367	3			Y	-0-					15
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			Y	-0-					15
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			Y	-0-					15
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					15
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					15
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					15
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			Y	-0-					15
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					15
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

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
01	DLQ G-10		374	-0-	374	4297	374	3			Y	-0-					14
02	1500	N	348	-0-	-1152	3145	348	3			Y	-0-					14
03	3100	N	359	-0-	-2741	404	359	3			Y	-0-					14
04	748	N	344	-0-	-404	-0-	344	3			Y	-0-					14
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	3			Y	-0-					14
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			Y	-0-					14
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					14
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					14
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					14
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			Y	-0-					14
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			Y	-0-					14
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		320	-0-	320	4725	320	3			Y	-0-					18
02	1500	N	291	-0-	-1209	3516	291	3			Y	-0-					18
03	3100	N	399	-0-	-2701	815	399	3			Y	-0-					18
04	1255	N	440	-0-	-815	-0-	440	3			Y	-0-					18
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					18
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			Y	-0-					18
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					18
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					18
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			Y	-0-					18
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-					18
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					18
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		445	-0-	445	4189	445	3			Y	-0-					15
02	1500	N	404	-0-	-1096	3093	404	3			Y	-0-					15
03	3100	N	405	-0-	-2695	398	405	3			Y	-0-					15
04	698	N	300	-0-	-398	-0-	300	3			Y	-0-					15
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			Y	-0-					15
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			Y	-0-					15
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					15
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					15
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					15
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			Y	-0-					15
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3			Y	-0-					15
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		4785	-0-	-2965	3596	4785	3			N	-0-					-0-
02	5714		2118	-0-	-3596	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	1267		1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1170		753	-0-	-417	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1209		283	-0-	-926	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1170		277	-0-	-893	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	1209		150	-0-	-1059	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	1209		227	-0-	-982	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	750	#	233	-0-	-517	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY A) //CONT.// 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	98	2	Y	5						85
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	116	2	Y	3						88
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	87	2	Y	10		2	8			96
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	125	2	Y	4						100
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	151	2	Y	5						105
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	75 4	1 9	40	2	Y	4		4	8			105
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	150	2	Y	5						110
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	166	2	Y	5						115
09	DLQ G-10	231	-0-	231	231	75 6	1 9	150	2	Y	5		1	8			119
10	DLQ G-10	227	-0-	227	458	75 6	1 9	146	2	Y	5						124
11	DLQ G-10	209	-0-	209	667	75 4	1 9	130	2	Y	4						128
12	DLQ G-10	179	-0-	179	846	75 4	1 9	100	2	Y	4						132

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	595	-0-	-118	-0-	595	3			Y	-0-					53
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	597	3			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	3			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		512	-0-	512	1172	512	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		46	-0-	46	1218	46	3			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		546	-0-	546	1764	546	3			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		370	-0-	370	2134	370	3			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		699	-0-	699	2833	699	3			Y	-0-					53
09	3503	R	670	-0-	-2833	-0-	670	3			Y	-0-					53
10	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					53
*11	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					53
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	N	4					54
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	N	6					60
03	461	R	461	-0-	-0-	-0-	448	3	13	9	N	12					72
04	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1706	3	7	9	N	6					78
05	2336	R	2336	-0-	-0-	-0-	2327	3	9	9	N	8					86
06	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					86
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	2060	3	4	9	N	4					90
08	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	N	6					96
09	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2798	3	18	9	N	16					112
10	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2483	3	4	9	N	4					116
*11	645	R	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6					122
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					123
02	140	#	58	-0-	-82	-0-	58	3			N	-0-					123
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					123
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					123
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					123
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					123
07	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					123
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					123
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					123
10	155	#	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					123
11	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					123
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234
SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	N	58	171	1			213
02	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1095	3	36	9	N	33					246
03	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1215	3	52	9	N	47					293
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	N	18					311
05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	N	3					314
06	931	R	931	-0-	-0-	-0-	898	3	33	9	N	30	159	1			185
07	755	R	755	-0-	-0-	-0-	748	3	7	9	N	6					191
08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	762	3	20	9	N	18					209
09	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1082	3	40	9	N	36					245
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1020	3	33	9	N	30					275
*11	930	R	930	-0-	-0-	-0-	897	3	33	9	N	30					305
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					13
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234
SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	97	-0-	-523	-0-	97	3			N	-0-					428
02	560	#	63	-0-	-497	-0-	63	3			N	-0-	124	1			304
03	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					304
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					304
05	784	R	784	-0-	-0-	-0-	754	3	30	9	N	27					331
06	570	#	76	-0-	-494	-0-	74	3	2	9	N	2					333
07	589	#	29	-0-	-560	-0-	29	3			N	-0-					333
08	589	#	36	-0-	-553	-0-	36	3			N	-0-					333
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					333
10	713	#	31	-0-	-682	-0-	31	3			N	-0-					333
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					333
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 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
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					67
02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					67
03	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					67
04	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					67
05	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					67
06	570	#	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					67
07	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					67
08	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					67
*09	570	#	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					67
*10	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					67
*11	570	#	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					67
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					89
02	588	#	462	-0-	-126	-0-	462	2			Y	-0-					89
03	DLQ G-10		538	-0-	538	538	538	2			Y	-0-					89
04	DLQ G-10		682	-0-	682	1220	682	2			Y	-0-					89
05	1810	R	590	-0-	-1220	-0-	590	2			Y	-0-					89
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					89
07	713	#	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					89
08	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					89
*09	690	#	417	-0-	-273	-0-	416	2	1	9	Y	1					90
*10	682	#	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					90
*11	660	#	336	-0-	-324	-0-	336	2			Y	-0-					90
12	620	#	428	-0-	-192	-0-	426	2	2	9	Y	2					92

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "69" WELL #: 3 RRCID -> 299378 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7150 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 785																	
04	DELQ PR		91	-0-	91	876	91	2			Y	-0-					-0-
05	1034	R	158	-0-	-876	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	163	2	10	9	Y	9					9
*11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					9
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 SE WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

01	93	#	58	-0-	-35	-0-	3	1	54	3	Y	1					101
							1	9									
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	3	1	55	3	Y	1					102
							1	9									
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	6					108
							7	9									
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	15	30	1			93
							17	9									
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	3					96
							3	9									
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	4					100
							4	9									
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	11	28	1			83
							12	9									
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	5					88
							6	9									
09	DLQ G-10		83	-0-	83	83	5	1	71	3	Y	6					94
							7	9									
10	DLQ G-10		96	-0-	96	179	5	1	81	3	Y	9					103
							10	9									
11	DLQ G-10		81	-0-	81	260	4	1	70	3	Y	6	26	1			83
							7	9									
12	DLQ G-10		69	-0-	69	329	4	1	59	3	Y	5					88
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514
SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					105
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					105
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					105
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-			-0-
02	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-
04	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-			-0-
05	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
06	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
08	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
10	SHUT IN		29	-0-	29	29	29	3		Y	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
04	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
08	186	#	11	-0-	-175	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UPP OPERATING, LLC 875310
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	29	1	340	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	32	1	401	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	31	1	378	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	32	1	398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	29	1	382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	29	1	378	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	29	1	360	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	30	1	371	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					23
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					23
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					23
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					23
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					23
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					23
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	2					25
							2	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	5					30
							6	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	4					34
							4	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1					35
							1	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	1					36
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

01	496	N	492	-0-	-4	-0-	57 7	1 9	428	2	Y	6	5	1			3
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	32 1	1 9	375	2	Y	1	2	1			2
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	36 4	1 9	443	2	Y	4	3	1			3
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	35 4	1 9	418	2	Y	4	5	1			2
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	434	2	Y	1	2	1			1
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	33 2	1 9	429	2	Y	2	2	1			1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	446	2	Y	3	3	1			1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	440	2	Y	2	2	1			1
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	423	2	Y	2	2	1			1
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	184	1 7 9	1387	2	Y	6	5	1			3
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1215	2	Y	1	2	1			2
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	116	1 4 9	1435	2	Y	4	3	1			3
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	112	1 4 9	1354	2	Y	4	5	1			2
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1404	2	Y	1	2	1			1
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	1391	2	Y	2	2	1			1
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	1444	2	Y	3	3	1			1
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	1425	2	Y	2	2	1			1
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	105	1 2 9	1368	2	Y	2	2	1			1
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	103	1 6 9	1351	2	Y	5	3	1			3
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	104	1 3 9	1288	2	Y	3	3	1			3
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	107	1 3 9	1327	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	489	2	Y	6	5	1			3
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	37	1 1 9	429	2	Y	1	2	1			2
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	41	1 4 9	506	2	Y	4	3	1			3
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	40	1 4 9	478	2	Y	4	5	1			2
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	496	2	Y	1	2	1			1
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	38	1 2 9	491	2	Y	2	2	1			1
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	510	2	Y	3	3	1			1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	503	2	Y	2	2	1			1
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	37	1 2 9	483	2	Y	2	2	1			1
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	36	1 6 9	477	2	Y	5	3	1			3
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	37	1 3 9	455	2	Y	3	3	1			3
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	38	1 3 9	469	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	163	2	Y	6	5	1			3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	-0-	12 1	1 9	143	2	Y	1	2	1			2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	169	2	Y	4	3	1			3
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	13 4	1 9	159	2	Y	4	5	1			2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	-0-	13 1	1 9	165	2	Y	1	2	1			1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	-0-	13 2	1 9	164	2	Y	2	2	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	170	2	Y	3	3	1			1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	-0-	14 2	1 9	168	2	Y	2	2	1			1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	-0-	12 2	1 9	161	2	Y	2	2	1			1
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	-0-	12 6	1 9	159	2	Y	5	3	1			3
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	-0-	12 3	1 9	152	2	Y	3	3	1			3
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	-0-	13 3	1 9	156	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

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
01	217	N	215	-0-		-2		-0-	24	1	184	2	Y	6	5	1			3
									7	9									
02	224	N	152	-0-		-72		-0-	12	1	140	2	Y	-0-	2	1			1
03	217	N	209	-0-		-8		-0-	15	1	190	2	Y	4	2	1			3
									4	9									
04	210	N	198	-0-		-12		-0-	15	1	179	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
05	202	N	202	-0-		-0-		-0-	15	1	186	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	210	N	200	-0-		-10		-0-	14	1	184	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	217	N	209	-0-		-8		-0-	15	1	191	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
08	217	N	206	-0-		-11		-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	210	N	197	-0-		-13		-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	217	N	199	-0-		-18		-0-	14	1	179	2	Y	5	3	1			3
									6	9									
11	210	N	187	-0-		-23		-0-	14	1	170	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
12	217	N	193	-0-		-24		-0-	14	1	176	2	Y	3	3	1			3
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

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
01	469	N	469	-0-		-0-		-0-	54	1	408	2	Y	6	5	1			3
									7	9									
02	448	N	389	-0-		-59		-0-	31	1	357	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
03	465	N	460	-0-		-5		-0-	34	1	422	2	Y	4	3	1			3
									4	9									
04	450	N	435	-0-		-15		-0-	33	1	398	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
05	447	N	447	-0-		-0-		-0-	33	1	413	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	450	N	442	-0-		-8		-0-	31	1	409	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	465	N	462	-0-		-3		-0-	34	1	425	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
08	455	N	455	-0-		-0-		-0-	34	1	419	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	450	N	435	-0-		-15		-0-	31	1	402	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	465	N	433	-0-		-32		-0-	30	1	397	2	Y	5	3	1			3
									6	9									
11	450	N	413	-0-		-37		-0-	31	1	379	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
12	465	N	424	-0-		-41		-0-	31	1	390	2	Y	3	3	1			3
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	469	2	Y	6	5	1			3
02	532	N	387	-0-	-145	-0-	30	1	357	2	Y	-0-	2	1			1
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1 4 9	485	2	Y	4	2	1			3
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	38	1 4 9	458	2	Y	4	5	1			2
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	475	2	Y	1	2	1			1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	36	1 2 9	470	2	Y	2	2	1			1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	489	2	Y	3	3	1			1
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	39	1 2 9	482	2	Y	2	2	1			1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	35	1 2 9	463	2	Y	2	2	1			1
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1 6 9	457	2	Y	5	3	1			3
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1 3 9	436	2	Y	3	3	1			3
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	36	1 3 9	449	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	106	1 7 9	795	2	N	6	5	1			3
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	697	2	N	1	2	1			2
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	67	1 4 9	823	2	N	4	3	1			3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1 4 9	777	2	N	4	5	1			2
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	805	2	N	1	2	1			1
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	798	2	N	2	2	1			1
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	828	2	N	3	3	1			1
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	817	2	N	2	2	1			1
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	785	2	N	2	2	1			1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	775	2	N	5	3	1			3
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	739	2	N	3	3	1			3
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	761	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	571	2	N	6	5	1			3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	500	2	N	1	2	1			2
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	591	2	N	4	3	1			3
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	558	2	N	4	5	1			2
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	578	2	N	1	2	1			1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	573	2	N	2	2	1			1
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	595	2	N	3	3	1			1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	587	2	N	2	2	1			1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	563	2	N	2	2	1			1
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	556	2	N	5	3	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	530	2	N	3	3	1			3
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	547	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	388	2	N	6	5	1			3
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	29 1	1 9	340	2	N	1	2	1			2
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	32 4	1 9	401	2	N	4	3	1			3
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	31 4	1 9	378	2	N	4	5	1			2
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	392	2	N	1	2	1			1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	389	2	N	2	2	1			1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	404	2	N	3	3	1			1
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	32 2	1 9	398	2	N	2	2	1			1
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	29 2	1 9	382	2	N	2	2	1			1
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	29 6	1 9	378	2	N	5	3	1			3
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	29 3	1 9	360	2	N	3	3	1			3
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	30 3	1 9	371	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1 7 9	184	2	N	6	5	1			3
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	14	1 1 9	161	2	N	1	2	1			2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 4 9	190	2	N	4	3	1			3
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1 4 9	179	2	N	4	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	186	2	N	1	2	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1 2 9	184	2	N	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 3 9	191	2	N	3	3	1			1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1 2 9	189	2	N	2	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1 2 9	181	2	N	2	2	1			1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1 6 9	179	2	N	5	3	1			3
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1 3 9	170	2	N	3	3	1			3
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1 3 9	176	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	30	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	130	1	979	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	858	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	956	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	1006	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	966	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	937	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	168	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	102	1	1235	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	102	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	95	1	1174	2	N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	78	1	591	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	45	1	518	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	50	1	612	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	48	1	578	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	599	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	576	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	45	1	549	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	46	1	566	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	469	2	N	6	5	1			3
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	411	2	N	1	2	1			2
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	485	2	N	4	3	1			3
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	458	2	N	4	5	1			2
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	475	2	N	1	2	1			1
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	470	2	N	2	2	1			1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	489	2	N	3	3	1			1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	482	2	N	2	2	1			1
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	463	2	N	2	2	1			1
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	457	2	N	5	3	1			3
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	35	1 3 9	436	2	N	3	3	1			3
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1 3 9	449	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	76	1 7 9	571	2	N	6	5	1			3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	500	2	N	1	2	1			2
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	591	2	N	4	3	1			3
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	558	2	N	4	5	1			2
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	578	2	N	1	2	1			1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	573	2	N	2	2	1			1
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	595	2	N	3	3	1			1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	587	2	N	2	2	1			1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	563	2	N	2	2	1			1
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	556	2	N	5	3	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	530	2	N	3	3	1			3
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	547	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	245	2	N	6	5	1			3
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	214	2	N	1	2	1			2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	253	2	N	4	3	1			3
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	239	2	N	4	5	1			2
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	248	2	N	1	2	1			1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	245	2	N	2	2	1			1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	255	2	N	3	3	1			1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	251	2	N	2	2	1			1
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	241	2	N	2	2	1			1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	238	2	N	5	3	1			3
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	227	2	N	3	3	1			3
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	234	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-		27	1 7 9	204	2	N	6	5	1			3
02	196	N	195	-0-	-1	-0-		15	1 1 9	179	2	N	1	2	1			2
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-		17	1 4 9	211	2	N	4	3	1			3
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-		17	1 4 9	199	2	N	4	5	1			2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-		16	1 1 9	206	2	N	1	2	1			1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-		16	1 2 9	204	2	N	2	2	1			1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-		17	1 3 9	212	2	N	3	3	1			1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-		17	1 2 9	210	2	N	2	2	1			1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	201	2	N	2	2	1			1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-		15	1 6 9	199	2	N	5	3	1			3
11	210	N	207	-0-	-3	-0-		15	1 3 9	189	2	N	3	3	1			3
12	217	N	214	-0-	-3	-0-		16	1 3 9	195	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1 7 9	184	2	N	6	5	1			3
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	14	1 1 9	161	2	N	1	2	1			2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 4 9	190	2	N	4	3	1			3
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1 4 9	179	2	N	4	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	186	2	N	1	2	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1 2 9	184	2	N	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 3 9	191	2	N	3	3	1			1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1 2 9	189	2	N	2	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1 2 9	181	2	N	2	2	1			1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1 6 9	179	2	N	5	3	1			3
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1 3 9	170	2	N	3	3	1			3
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1 3 9	176	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	245	2	N	6	5	1			3
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	214	2	N	1	2	1			2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	253	2	N	4	3	1			3
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	239	2	N	4	5	1			2
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	248	2	N	1	2	1			1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	245	2	N	2	2	1			1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	255	2	N	3	3	1			1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	251	2	N	2	2	1			1
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	241	2	N	2	2	1			1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	238	2	N	5	3	1			3
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	227	2	N	3	3	1			3
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	234	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	469	2	N	6	5	1			3
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	36 1	1 9	411	2	N	1	2	1			2
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39 4	1 9	485	2	N	4	3	1			3
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	38 4	1 9	458	2	N	4	5	1			2
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	475	2	N	1	2	1			1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	36 2	1 9	470	2	N	2	2	1			1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	489	2	N	3	3	1			1
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	39 2	1 9	482	2	N	2	2	1			1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	35 2	1 9	463	2	N	2	2	1			1
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	35 6	1 9	457	2	N	5	3	1			3
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	35 3	1 9	436	2	N	3	3	1			3
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	36 3	1 9	449	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	367	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1 7 9	775	2	N	6	5	1			3
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	679	2	N	1	2	1			2
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	802	2	N	4	3	1			3
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	757	2	N	4	5	1			2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	785	2	N	1	2	1			1
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	777	2	N	2	2	1			1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	807	2	N	3	3	1			1
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	796	2	N	2	2	1			1
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	765	2	N	2	2	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	755	2	N	5	3	1			3
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	720	2	N	3	3	1			3
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	742	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

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
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	143	1 7 9	1081	2	N	6	5	1			3
02	1204	N	1030	-0-	-174	-0-	82	1 1 9	947	2	N	1	2	1			2
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	91	1 4 9	1118	2	N	4	3	1			3
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	88	1 4 9	1056	2	N	4	5	1			2
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1094	2	N	1	2	1			1
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	83	1 2 9	1084	2	N	2	2	1			1
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	1126	2	N	3	3	1			1
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1111	2	N	2	2	1			1
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	81	1 2 9	1067	2	N	2	2	1			1
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	81	1 6 9	1053	2	N	5	3	1			3
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	81	1 3 9	1004	2	N	3	3	1			3
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	83	1 3 9	1035	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	2	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	38	1	458	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	36	1	470	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	2	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	35	1	436	2	N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	181	1	1366	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	103	1	1197	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	115	1	1414	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1335	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	110	1	1383	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1370	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1404	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	276	1 7 9	2080	2	N	6	5	1			3
02	2240	N	1981	-0-	-259	-0-	157	1 1 9	1823	2	N	1	2	1			2
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	174	1 4 9	2152	2	N	4	3	1			3
04	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	168	1 4 9	2032	2	N	4	5	1			2
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	2106	2	N	1	2	1			1
06	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	160	1 2 9	2086	2	N	2	2	1			1
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	2167	2	N	3	3	1			1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	2138	2	N	2	2	1			1
09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	157	1 2 9	2053	2	N	2	2	1			1
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	155	1 6 9	2027	2	N	5	3	1			3
11	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	157	1 3 9	1932	2	N	3	3	1			3
12	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	160	1 3 9	1991	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	265	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	20	1	246	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	254	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					5
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					5
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					5
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					5
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					5
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					5
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					5
08	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1272	3			N	-0-					5
09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					5
10	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	1064	3			N	-0-					5
11	1230	N	653	-0-	-577	-0-	653	3			N	-0-					5
12	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	1073	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER WELL #: RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	3	1	328	2	N	12					154
							13	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	15					169
							17	9									
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	337	2	N	10					179
							11	9									
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	3	1	322	2	N	-0-	143	1			36
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	1	330	2	N	-0-					36
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	N	8					44
							9	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	3	1	327	2	N	9					53
							10	9									
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	1	321	2	N	8					61
							9	9									
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	3	1	313	2	N	9					70
							10	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	3	1	317	2	N	10					80
							11	9									
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	3	1	308	2	N	10					90
							11	9									
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	3	1	315	2	N	10					100
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					105
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	1193	3	6	9	N	5					110
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	3	3	9	N	3					113
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1300	3	2	9	N	2					115
05	1333	N	893	-0-	-440	-0-	891	3	2	9	N	2					117
06	1320	N	867	-0-	-453	-0-	866	3	1	9	N	1					118
07	1333	N	968	-0-	-365	-0-	968	3			N	-0-					118
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					118
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					118
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					118
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					118
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

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
01	62	N	36	-0-		-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	496	N	131	-0-		-365	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	480	N	15	-0-		-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-		-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-		-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-		-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

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
01	806	N	781	-0-		-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	750	N	48	-0-		-702	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	806	N	48	-0-		-758	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	660	N	53	-0-		-607	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	217	-0-		-143	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5544	-0-	-112	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5095	-0-	-965	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5469	-0-	-793	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5713	-0-	-347	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	2604	-0-	-3658	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	1125	-0-	-4575	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	1487	-0-	-4775	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	2869	-0-	-3393	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2024 - WELL PLUGGED 2/29/2024																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

01	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			Y	-0-				30
02	504	N	468	-0-	-36	B	-0-	460	2	8	9	Y	7				37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	254	-0-	-242	B	-0-	254	2			Y	-0-				37
04	540	N	193	-0-	-347	B	-0-	192	2	1	9	Y	1				38
05	527	N	193	-0-	-334	B	-0-	192	2	1	9	Y	1				39
06	240	N	175	-0-	-65	B	-0-	175	2			Y	-0-				39
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			Y	-0-				39
08	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2			Y	-0-				39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			Y	-0-				39
10	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			Y	-0-				39
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			Y	-0-				39
12	186	N	126	-0-	-60	B	-0-	126	2			Y	-0-				39

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6839 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			Y	-0-					182
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			Y	-0-					182
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			Y	-0-					182
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			Y	-0-					182
05	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			Y	-0-					182
06	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	2			Y	-0-					182
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			Y	-0-					182
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			Y	-0-					182
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-					182
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					182
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					182
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	309	2	6	9	N	5					160
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	263	2	7	9	N	6					166
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	286	2	6	9	N	5					171
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					171
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					171
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					171
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	248	2	7	9	N	6					177
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					177
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					177
10	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	216	2	2	9	N	2					179
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	146	1			33
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																	
09	14B2 EXT		16	-0-	16 B	26	16	2			N	-0-					27
10	14B2 EXT		12	-0-	12 B	38	12	2			N	-0-					27
11	30		11	-0-	-19 B	19	11	2			N	-0-					27
12	31		17	-0-	-14 B	5	17	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	29	2	3	9	Y	3					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			Y	-0-					3
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	12	2	1	9	Y	1					4
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	12	2	1	9	Y	1					5
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					5
07	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			Y	-0-					5
08	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					5
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					5
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					5
12	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
ECKERT "36" WELL #: 1 RRCID -> 292577 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6997 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 292685 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6869 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					57
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	382	2	2	9	N	2					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					59
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					59
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					59
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					59
07	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					59
08	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2			N	-0-					59
10	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					59
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					59
12	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAKER "B" WELL #: 4 RRCID -> 292702 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6862 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
ECKERT "444-A" WELL #: 1 RRCID -> 294953 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7005 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHEY, ELTA B WELL #: 2 RRCID -> 298308 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 6917 - 7033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	-0-	-0-	-62 B	118				N	-0-			-0-
02	118 N	-0-	-0-	-118 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "5" WELL #: 2 RRCID -> 298388 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 6721 - 6757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	47	-0-	-77 B	388	47	2		N	-0-			-0-
02	411 N	23	-0-	-388 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "8" WELL #: 2 RRCID -> 299382 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6811 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 710																	
04	14B2 EXT		51	-0-	51 B	761	51	2			N	-0-					-0-
05	0	W	58	-0-	58 B	819	58	2			N	-0-					-0-
06	0	W	48	-0-	48 B	867	48	2			N	-0-					-0-
07	0	W	40	-0-	40 B	907	40	2			N	-0-					-0-
08	62		32	-0-	-30 B	877	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 877																	
09	909	N	32	-0-	-877 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDENT ENERGY LLC 100320
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

01	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	22	1	359	3	N	2	2	8			14
								2	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	20	1	339	3	N	2	2	8			14
								2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	22	1	364	3	N	2	2	8			14
								2	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	18	1	304	3	N	2	2	8			14
								2	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	24	1	397	3	N	2	2	8			14
								2	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	19	1	308	3	N	2	2	8			14
								2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	20	1	337	3	N	2	2	8			14
								2	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	23	1	375	3	N	2	2	8			14
								2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	19	1	317	3	N	2	2	8			14
								2	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	22	1	359	3	N	2	2	8			14
								2	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	21	1	345	3	N	2	2	8			14
								2	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	17	1	289	3	N	2	2	8			14
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	22	1	352	3	N	-0-					46
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	23	1	377	3	N	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	24	1	407	3	N	-0-					46
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	22	1	371	3	N	-0-					46
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	23	1	391	3	N	-0-					46
06	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	20	1	329	3	N	-0-					46
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	23	1	381	3	N	-0-					46
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	22	1	372	3	N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	21	1	344	3	N	-0-					46
10	372	N	261	-0-	-111	B	-0-	15	1	246	3	N	-0-					46
11	360	N	328	-0-	-32	B	-0-	19	1	309	3	N	-0-					46
12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	27	1	455	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC 103203
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			88
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			153
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-			153
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-			153
05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			153
06	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			153
07	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-			153
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			153
10	279 N	188	-0-	-91	B	-0-	188	3		N	-0-			153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			Y	-0-					5
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-					5
04	450	N	364	-0-	-86 B	-0-	364	3			Y	-0-					5
05	558	N	328	-0-	-230 B	-0-	328	3			Y	-0-					5
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					5
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			Y	-0-					5
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	343	3			Y	-0-					5
10	372	N	113	-0-	-259 B	-0-	113	3			Y	-0-					5
11	330	N	78	-0-	-252 B	-0-	78	3			Y	-0-					5
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	3			Y	-0-					5
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					5
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					5
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			Y	-0-					5
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			Y	-0-					5
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			Y	-0-					5
10	310	N	43	-0-	-267 B	-0-	43	3			Y	-0-					5
11	240	N	91	-0-	-149 B	-0-	91	3			Y	-0-					5
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			Y	-0-					5
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-					5
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			Y	-0-					5
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			Y	-0-					5
06	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			Y	-0-					5
07	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			Y	-0-					5
08	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					5
10	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	68	3			Y	-0-					5
11	150	N	17	-0-	-133 B	-0-	17	3			Y	-0-					5
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

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
01	589	N	522	-0-		-67	B	-0-	522	3			Y	-0-				31
02	550	N	550	-0-		-0-	B	-0-	550	3			Y	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	3			Y	-0-				31
04	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	3			Y	-0-				31
05	589	N	545	-0-		-44	B	-0-	545	3			Y	-0-				31
06	570	N	502	-0-		-68	B	-0-	502	3			Y	-0-				31
07	558	N	520	-0-		-38	B	-0-	520	3			Y	-0-				31
08	558	N	490	-0-		-68	B	-0-	490	3			Y	-0-				31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	501	-0-		-9	B	-0-	501	3			Y	-0-				31
10	527	N	99	-0-		-428	B	-0-	99	3			Y	-0-				31
11	480	N	38	-0-		-442	B	-0-	38	3			Y	-0-				31
12	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	3			Y	-0-				31

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

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
01	310	N	215	-0-		-95	B	-0-	215	3			Y	-0-				7
02	252	N	241	-0-		-11	B	-0-	241	3			Y	-0-				7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	3			Y	-0-				7
04	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	3			Y	-0-				7
05	279	N	242	-0-		-37	B	-0-	242	3			Y	-0-				7
06	270	N	210	-0-		-60	B	-0-	210	3			Y	-0-				7
07	248	N	228	-0-		-20	B	-0-	228	3			Y	-0-				7
08	248	N	195	-0-		-53	B	-0-	195	3			Y	-0-				7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	203	-0-		-7	B	-0-	203	3			Y	-0-				7
10	217	N	58	-0-		-159	B	-0-	58	3			Y	-0-				7
11	180	N	16	-0-		-164	B	-0-	16	3			Y	-0-				7
12	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	3			Y	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

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
01	589	N	501	-0-		-88	B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
02	532	N	520	-0-		-12	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
04	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
05	589	N	530	-0-		-59	B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
06	540	N	495	-0-		-45	B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
07	558	N	515	-0-		-43	B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
08	527	N	482	-0-		-45	B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	490	-0-		-20	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
10	527	N	159	-0-		-368	B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
11	480	N	88	-0-		-392	B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
12	650	N	650	-0-		-0-	B	-0-	650	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 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
01	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					27
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					27
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					27
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					27
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					27
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					27
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					27
10	310	N	165	-0-	-145	B	-0-	165	3			N	-0-					27
11	300	N	10	-0-	-290	B	-0-	10	3			N	-0-					27
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

01	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2	N	-0-				-0-
04	300 N	29	-0-	-271	B	-0-	29	2	N	-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-				-0-
06	300 N	249	-0-	-51	B	-0-	249	2	N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-				-0-
08	310 N	230	-0-	-80	B	-0-	230	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2	N	-0-				-0-
10	248 N	25	-0-	-223	B	-0-	25	2	N	-0-				-0-
11	210 N	38	-0-	-172	B	-0-	38	2	N	-0-				-0-
12	217 N	9	-0-	-208	B	-0-	9	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					153
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					153
04	240	N	26	-0-	-214 B	-0-	26	2			N	-0-					153
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					153
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					153
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					153
08	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					153
10	279	N	27	-0-	-252 B	-0-	27	2			N	-0-					153
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					153
12	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					27
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					27
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					27
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					27
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -9- WELL #: 3 RRCID -> 297093 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7006 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					55
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	145	2			N	-0-					55
04	300	N	49	-0-	-251 B	-0-	49	2			N	-0-					55
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					55
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					55
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					55
08	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					55
10	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2			N	-0-					55
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					55
12	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

01	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	68	-0-	-112	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	274	-0-	-191	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	450	N	74	-0-	-376	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	434	N	307	-0-	-127	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	310	N	160	-0-	-150	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	279	N	13	-0-	-266	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					35
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					35
04	90	N	7	-0-	-83	B	-0-	7	3			N	-0-					35
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					35
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					35
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					35
08	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					35
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					35
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					35
12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					60
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					60
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					60
05	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					60
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					60
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					60
08	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	3			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					60
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					60
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					60
12	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16	3			N	-0-					72
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	20	3			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					72
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					72
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					72
07	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					72
08	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	3			N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3			N	-0-					72
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					72
12	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					90
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					90
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					90
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					90
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					90
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					90
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					90
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					90
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					90
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					55
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	514	3	4	9	N	4					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					59
04	420	N	23	-0-	-397 B	-0-	23	3			N	-0-					59
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					59
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					59
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					59
08	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					59
10	465	N	68	-0-	-397 B	-0-	68	3			N	-0-					59
11	450	N	49	-0-	-401 B	-0-	49	3			N	-0-					59
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					149
02	56	N	6	-0-	-50 B	-0-	6	3			N	-0-					149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					149
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					149
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					149
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
BMW SERVICES, LLC 077573
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT		51	-0-	51	51	50	4	1	9	N	1					197
04	14B2 EXT		66	-0-	66	117	60	4	6	9	N	5					202
05	14B2 EXT		57	-0-	57	174	50	4	7	9	N	6	175	1			33
06	14B2 EXT		52	-0-	52	226	50	4	2	9	N	2					35
07	14B2 EXT		81	-0-	81	307	75	4	6	9	N	5					40
08	270		67	-0-	-203	104	60	4	7	9	N	6					46
09	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					46
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	4			N	-0-					46
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					46
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					284
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					284
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					284
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					284
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					284
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					284
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					284
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	9					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					47
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	3	6	4	N	-0-					47
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	746	3	47	9	N	43	89	1			1
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	761	3	47	9	N	43					44
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	806	3	15	9	N	14					58
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	3	22	9	N	20					78
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	638	3	18	9	N	16					94
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	696	3	26	9	N	24	103	1			15
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	694	3	20	4	N	1					16
							1	9									
10	651	N	68	-0-	-583	-0-	68	3			N	-0-					16
11	690	N	116	-0-	-574	-0-	115	3	1	9	N	1					17
12	744	N	58	-0-	-686	-0-	58	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2203	3	252	9	N	229	155	1			141
02	1708	N	1451	-0-	-257	-0-	1451	3			N	-0-					141
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	3	77	9	N	70	75	1			136
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1876	3	101	9	N	92					228
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1801	3	102	9	N	93	127	1			194
06	1830	N	183	-0-	-1647	-0-	158	3	25	9	N	23					217
07	1891	N	223	-0-	-1668	-0-	220	3	3	9	N	3					220
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1781	3	7	9	N	6					226
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2571	3	199	9	N	181	118	1			289
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	739	3	57	9	N	52					341
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2504	3	55	9	N	50	91	1			300
12	1891	N	20	-0-	-1871	-0-	16	3	4	9	N	4					304

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

VITAL ENERGY, INC. 100951
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	2	17	9	Y	15					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	63	1			45
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					45
07	T. A.		361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					45
08	T. A.		379	-0-	379	740	379	2			Y	-0-	25	1			20
09	T. A.		154	-0-	154	894	150	2	4	9	Y	4					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	894					Y	-0-	22	1			2
11	894	X	-0-	-0-	-894	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					40
02	T. A.		209	-0-	209	291	202	3	7	9	Y	6					46
03	T. A.		189	-0-	189	480	168	3	21	9	Y	19					65
04	T. A.		139	-0-	139	619	138	3	1	9	Y	1					66
05	730	X	111	-0-	-619	-0-	111	3			Y	-0-					66
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					66
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					66
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
GHS ENERGY OPERATING, LLC 302589
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	3	4	9	N	4					198
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8					206
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	198	3	3	9	N	3					209
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	3	10	9	N	9					218
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	208	3	8	9	N	7					225
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					225
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					225
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					225
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	N	3					228
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					228
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					231
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	174	3	2	9	N	2					233

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					146
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					146
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					146
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					146
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					146
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					146
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					146
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					146
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	62	3	36	9	N	33					179
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					179
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					179
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC 945931
UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11636 - 16005

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ELLIOTT "A" WELL #: 3 RRCID -> 285497 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 3660 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	103	-0-	-300	-0-	86	3	17	4	N	-0-					96
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					96
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	3	2	4	N	-0-					96
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	60	3	9	4	N	31					127
							34	9									
05	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	3			N	-0-					127
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					127
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	431	3	31	9	N	28					155
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					158
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	327	3	3	9	N	3					161
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	269	3	1	9	N	1					162
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					20
02	T. A.		23	-0-	23	35	23	3			Y	-0-					20
03	T. A.		11	-0-	11	46	11	3			Y	-0-					20
04	T. A.		9	-0-	9	55	9	3			Y	-0-					20
05	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGENS, DON WELL #: 7 RRCID -> 292362 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11185 - 11242

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2043	3	29	9	N	26					121
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2073	3	40	9	N	36					157
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2468	3	42	9	N	38					195
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2193	3	40	9	N	36					231
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2037	3	33	9	N	30	188	1			73
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2354	3	33	9	N	30					103
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1809	3	30	9	N	27					130
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2355	3	39	9	N	35					165
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2210	3	41	9	N	37					202
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2269	3	40	9	N	36	186	1			52
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	3	41	9	N	37					89
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2239	3	48	9	N	44					133

TOTAL GAS PROD: 26,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					42
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					42
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					42
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					42
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					42
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					42
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					42
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					42
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					42
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					42
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					42
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERADA-NEAL 'D' WELL #: 1 RRCID -> 288394 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11336 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1611	3	9	9	N	8	202	3			1
02	1792	N	1323	-0-	-469	-0-	1317	3	6	9	N	5					6
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2178	3	20	9	N	18					24
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2063	3	19	9	N	17					41
05	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	1099	3	7	9	N	6					47
06	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	1516	3	17	9	N	15					62
07	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1796	3	3	9	N	3					65
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2010	3	89	9	N	81					146
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					146
10	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					146
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1860	3			N	-0-					146
12	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

AMERADA-NEAL C WELL #: 1 RRCID -> 288611 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11390 - 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					57
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-					57
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					57
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					57
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					57
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					57
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					57
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	3	28	9	N	25					82
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1026	3	58	9	N	53					135
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					135
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					135
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					106
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 3700 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	658	-0-	-768	-0-	658	3		N	-0-			80
02	1400	N	717	-0-	-683	-0-	717	3		N	-0-			80
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			80
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			80
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			80
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			80
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			80
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			80
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			80
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			80
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			80
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RP OPERATING, L.L.C. 732229
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	3	N	30					224
							33	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2051	3	44	4	N	30	166	0			88
							33	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	3	N	20					108
							22	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	41	1	1979	3	N	25					133
							28	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	41	1	1975	3	N	20					153
							22	9									
06	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	33	1	1523	3	N	50	178	1			25
							55	9									
07	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	42	1	2004	3	N	25					50
							28	9									
08	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	40	1	1933	3	N	40					90
							44	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	38	1	1842	3	N	20					110
							22	9									
10	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	39	1	1878	3	N	20					130
							22	9									
11	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	36	1	1381	3	N	20					150
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PETX OPERATING LLC 102221
UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	263	3	424	4	N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					48
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					48
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					48
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					48
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	56	1			2
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	4	7	9	Y	6					8
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	182	4	12	9	Y	11	13	1			6
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	4	7	9	Y	6					12
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	4	3	9	Y	3					15
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	146	4	2	9	Y	2	9	1			8
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	4	3	9	Y	3					11
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	4	3	9	Y	3					14
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	4	6	9	Y	5	9	1			10
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	202	4	7	9	Y	6					16
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	4	9	9	Y	8	11	1			13
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	165	4	9	9	Y	8					21

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1742	-0-	-56	-0-	204	1	1435	2	Y	78	149	1			55
							17	4	86	9							
02	1624	#	1260	-0-	-364	-0-	183	1	981	2	Y	87	65	1			77
							96	9									
03	1767	#	1650	-0-	-117	-0-	202	1	1319	2	Y	117	73	1			121
							129	9									
04	1710	#	1431	-0-	-279	-0-	169	1	1101	2	Y	107	151	1			77
							43	4	118	9							
05	DLQ G-10		513	-0-	513	513	130	1	341	2	Y	38	74	1	1	8	40
							42	9									
06	DLQ G-10		1642	-0-	1642	2155	289	1	1169	2	Y	167	85	1			122
							184	9									
07	3468	R	1313	-0-	-2155	-0-	270	1	911	2	Y	120	127	1			115
							132	9									
08	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	277	1	2057	2	Y	234	238	1	1	8	110
							153	4	257	9							
09	1650	#	560	-0-	-1090	-0-	51	1	448	2	Y	55	115	1			50
							61	9									
10	1705	#	636	-0-	-1069	-0-	515	2	24	4	Y	88					138
							97	9									
11	2010	#	637	-0-	-1373	-0-	554	2	83	9	Y	75	104	1			109
12	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2000	2	485	9	Y	441	334	1			216

TOTAL GAS PROD: 16,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024 - WELL PLUGGED 10/28/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					101
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					101
03	1178	N	847	-0-	-331	-0-	847	3			N	-0-					101
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					101
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					101
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					101
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					101
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					101
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					101
10	1178	N	105	-0-	-1073	-0-	105	3			N	-0-					101
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					101
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH (5700) 09625 333 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BLOODWORTH, H. L. WELL #: 8 RRCID -> 291492 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5676 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1391	2	30	4	N	22					299
							24	9									
02	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2	17	9	N	15					314
03	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	N	25	189	1			150
04	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	N	19					169
05	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	N	18					187
06	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1382	2	524	4	N	11					198
							12	9									
07	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2024	2	23	9	N	21					219
08	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					237
09	1817	R	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14					251
10	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1822	2	21	9	N	19					270
11	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1789	2	14	9	N	13					283
12	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1672	2	19	9	N	17	188	1			112

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					64
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					64
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					64
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					64
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					64
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					64
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					64
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					64
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					64
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	N	16					104
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	81	2	20	9	N	18					122
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	N	15					137
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	17	2	20	9	N	18					155
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	48	2	20	9	N	18					173
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	N	10					183
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	2	7	9	N	6					189
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7					196
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					206
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	N	7	49	1			164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1531	3	59	4	Y	132	136	1			113
							145	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1	4	Y	-0-	45	1			68
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1617	3	59	9	Y	54	67	1			55
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1514	3	61	9	Y	55	56	1			54
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1563	3	53	9	Y	48					102
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1415	3	56	9	Y	51	100	1			53
07	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	1491	3	56	9	Y	51					104
08	DLQ G-10		1504	-0-	1504	3051	1468	3	36	9	Y	33	81	1			56
09	DLQ G-10		1558	-0-	1558	4609	1515	3	43	9	Y	39					95
10	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6212	1550	3	53	9	Y	48	78	1			65
11	3000	N	1542	-0-	-1458	4754	1490	3	52	9	Y	47	54	1			58
*12	3100	N	1533	-0-	-1567	3187	1476	3	57	9	Y	52	57	1			53

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6289	-0-	-996	-0-	5865	3	424	9	Y	385	227	1			321
02	6580	X	5651	-0-	-929	-0-	5417	3	41	4	Y	175	175	1			321
							193	9									
03	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	5525	3	101	4	Y	177	180	1			318
							195	9									
04	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5428	3	207	9	Y	188	168	1			338
05	6541	X	6171	-0-	-370	-0-	5944	3	227	9	Y	206	188	1			356
06	6090	X	5920	-0-	-170	-0-	5697	3	223	9	Y	203	273	1			286
07	DLQ G-10		6404	-0-	6404	6404	6188	3	216	9	Y	196	177	1			305
08	DLQ G-10		6127	-0-	6127	12531	5940	3	187	9	Y	170	184	1			291
09	DLQ G-10		6124	-0-	6124	18655	5898	3	18	4	Y	189	169	1			311
							208	9									
10	DLQ G-10		6245	-0-	6245	24900	6056	3	189	9	Y	172	185	1			298
11	30999	X	6099	-0-	-24900	-0-	5847	3	32	4	Y	200	182	1			316
							220	9									
*12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5860	3	190	9	Y	173	171	1			318

TOTAL GAS PROD: 72,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11796	3	198	9	Y	180	192	1			59
02	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12216	3	176	9	Y	160	175	1			44
03	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	303	3	11778	4	Y	158	167	1			35
							174	9									
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11007	3	127	9	Y	115	111	1			39
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2518	3	26	9	Y	24					63
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12047	3	153	9	Y	139	158	1			44
07	DLQ G-10		13532	-0-	13532	13532	13389	3	143	9	Y	130	131	1			43
08	DLQ G-10		12956	-0-	12956	26488	12795	3	161	9	Y	146	147	1			42
09	DLQ G-10		12320	-0-	12320	38808	12177	3	143	9	Y	130	91	1			81
10	DLQ G-10		6430	-0-	6430	45238	6344	3	86	9	Y	78	120	1			39
11	49452	X	4214	-0-	-45238	-0-	4150	3	64	9	Y	58	41	1			56
12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13874	3	179	9	Y	163	163	1			56

TOTAL GAS PROD: 126,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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-
11	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

*01	961	N	313	-0-	-648	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	568	-0-	-517	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*06	1170	N	574	-0-	-596	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		573	-0-	573	573	573	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		553	-0-	553	1126	551	3	2	4	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		609	-0-	609	1735	609	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		566	-0-	566	2301	566	3			Y	-0-					-0-
*11	2878	N	577	-0-	-2301	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	3107	3			N	-0-					143
02	3220	X	2848	-0-	-372	-0-	2848	3			N	-0-					143
03	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	2972	3	10	4	N	21	67	1			97
							23	9									
04	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3091	3	17	9	N	15					112
05	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3140	3	18	9	N	16					128
06	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	2905	3	8	9	N	7					135
07	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3067	3	13	9	N	12					147
08	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	3006	3	8	9	N	7					154
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3146	3	12	9	N	11					165
10	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	2623	3	10	9	N	9					174
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3351	3	8	9	N	7					181
12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3134	3	31	9	N	28	74	1			135

TOTAL GAS PROD: 36,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1359	-0-	-1741	8107	1242	3	5	4	Y	102	54	1			136
							112	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5307					Y	-0-	68	1			68
03	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	45	43	1			70
04	1410	X	1191	-0-	-219	-0-	1138	3	53	9	Y	48	87	1			31
05	1457	X	1306	-0-	-151	-0-	1252	3	54	9	Y	49	39	1			41
06	1320	X	896	-0-	-424	-0-	861	3	35	9	Y	32	41	1			32
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	32	3	1	9	Y	1					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		35	-0-	35	68	35	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		47	-0-	47	115	47	3			Y	-0-					33
11	152	N	37	-0-	-115	-0-	37	3			Y	-0-					33
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1362	3	117	9	N	106	70	1			109
02	1484	N	1232	-0-	-252	-0-	1178	3	52	4	N	2					111
							2	9									
03	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1164	3	31	9	N	28	54	1			85
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1365	3	29	9	N	26					111
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1476	3	51	9	N	46					157
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	972	3	36	9	N	33	54	1			136
07	1426	N	442	-0-	-984	-0-	441	3	1	9	N	1					137
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					137
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2536	3	44	9	N	40					177
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2009	3	98	9	N	89	111	1			155
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	N	26					181
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1529	3	23	9	N	21	62	1			140

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC 040206
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					49
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					49
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	4	N	-0-					49
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					49
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					49
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					49
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					49
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					49
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	523	3	6	4	N	-0-					49
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					49
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					49
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) //CONT.// 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BCP RESOURCES, LLC //CONT.// 040206
SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
GHS ENERGY OPERATING, LLC 302589
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	31	16	1			15
03	78		78	-0-		-0-		-0-	69	3	9	9	Y	8	20	1			3
04	0		537	-0-		537		537	528	3	9	9	Y	8	6	1			5
05	0		545	-0-		545		1082	523	3	22	9	Y	20	18	1			7
06	0		267	-0-		267		1349	245	3	22	9	Y	20	14	1			13
07	1429	N	80	-0-		-1349		-0-	68	3	12	9	Y	11	13	1			11
08	62	N	52	-0-		-10		-0-	34	3	18	9	Y	16	24	1			3
09	76	N	76	-0-		-0-		-0-	57	3	19	9	Y	17	8	1			12
10	317	N	317	-0-		-0-		-0-	307	3	10	9	Y	9	9	1			12
11	336	N	336	-0-		-0-		-0-	316	3	20	9	Y	18	24	1			6
12	280	N	280	-0-		-0-		-0-	255	3	25	9	Y	23	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	120	1	674	3	Y	10					52
							11	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	120	1	699	3	Y	12					64
							13	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	120	1	1594	3	Y	9	62	1			11
							10	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	120	1	1879	3	Y	-0-					11
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	120	1	1543	3	Y	38					49
							42	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	3	Y	45	68	1			26
							50	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1	1196	3	Y	28	40	1			14
							31	9									
08	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	120	1	1232	3	Y	26	21	1			19
							29	9									
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	120	1	1097	3	Y	25	21	1			23
							28	9									
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	120	1	1109	3	Y	20	23	1			20
							22	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1220	3	Y	22	22	1			20
							24	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	120	1	1231	3	Y	22	21	1			21
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLT, WEST (2000) //CONT.// 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	#	3882	-0-	-861	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	4284	#	3449	-0-	-835	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	4743	#	1488	-0-	-3255	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	3840	#	2340	-0-	-1500	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	3968	#	2860	-0-	-1108	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	3750	#	2059	-0-	-1691	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	3813	#	1674	-0-	-2139	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	#	2072	-0-	-688	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2852	#	1092	-0-	-1760	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	2070	#	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO NORTH WELL #: 6 RRCID -> 293150 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3600 - 3616

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					55
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					55
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					55
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					55
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					-0-
02	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					10
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (STRAWN) //CONT.// 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) //CONT.// 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) //CONT.// 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (RANGER A) //CONT.// 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10162 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	195	2	37	9	N	34	183	1			67
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	169	2	34	9	N	31					98
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	201	2	22	9	N	20					118
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	151	2	2	9	N	2					120
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	177	2	36	9	N	33					153
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	136	2	48	9	N	44					197
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	117	2	6	9	N	5					202
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	233	2	43	9	N	39	181	1			60
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6					66
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	209	2	69	9	N	63					129
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-					129
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

MO	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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11			150
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	N	6			156
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	2	22	9	N	20			176
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			176
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	N	2			178
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			178
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			178
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			178
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			178
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			178
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			178
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-			178

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

MO	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					239
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					242
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THP OPERATING LLC 857147
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	156	-0-	-154	-0-	149	2	7	9	N	6					147
02	280 #	131	-0-	-149	-0-	72	2	59	9	N	54	153	1			48
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					48
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	273	2	55	9	N	50					98
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	205	2	77	9	N	70	153	1			15
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	271	2	28	9	N	25					40
07	341 #	223	-0-	-118	-0-	200	2	23	9	N	21					61
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					61
09	330 #	312	-0-	-18	-0-	136	2	176	9	N	160	176	1			45
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	300	2	3	9	N	3					48
11	300 #	242	-0-	-58	-0-	239	2	3	9	N	3					51
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
THP OPERATING LLC //CONT.// 857147
WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	56	50	4	6	9	N	5					5
03	14B2 EXT		66	-0-	66	122	60	4	6	9	N	5					10
04	14B2 EXT		57	-0-	57	179	50	4	7	9	N	6					16
05	233	R	54	-0-	-179	-0-	50	4	4	9	N	4					20
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					25
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	70	4	6	9	N	5					30
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					30
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					35
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					35
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					35
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 290375 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5390 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					90
02	448	#	412	-0-	-36	-0-	404	3	8	9	N	7					97
03	496	#	437	-0-	-59	-0-	435	3	2	9	N	2					99
04	480	#	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					99
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	N	8					107
06	450	#	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					107
07	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					107
08	465	#	406	-0-	-59	-0-	398	3	8	9	N	7					114
09	589	R	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	N	10					124
10	558	#	68	-0-	-490	-0-	54	3	14	9	N	13					137
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	17					154
12	558	#	375	-0-	-183	-0-	368	3	7	9	N	6					160

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ALLISON LEASE SERVICES LLC 102197
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APEX OPERATING PARTNERS, LLC 102456
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1552	3	7	9	N	6					240
02	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1552	3	7	9	N	6					246
03	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					254
04	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					254
05	1736	#	1620	-0-	-116	-0-	1620	3			N	-0-					254
06	1680	#	1589	-0-	-91	-0-	1549	3	40	9	N	36					290
07	1736	#	1577	-0-	-159	-0-	1549	3	28	9	N	25					315
08	1612	#	1550	-0-	-62	-0-	1549	3	1	9	N	1					316
09	1560	#	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					316
10	1643	#	1549	-0-	-94	-0-	1549	3			N	-0-					316
11	1590	#	1462	-0-	-128	-0-	1462	3			N	-0-					316
12	1612	#	1447	-0-	-165	-0-	1447	3			N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APEX OPERATING PARTNERS, LLC //CONT.// 102456
TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					32
02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					34
03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					36
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					36
05	682	#	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					36
06	660	#	542	-0-	-118	-0-	536	3	6	9	N	5					41
07	682	#	543	-0-	-139	-0-	536	3	7	9	N	6					47
08	620	#	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					47
09	540	#	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					47
10	558	#	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					47
11	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					47
12	558	#	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					141
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					141
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					141
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					141
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					141
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					141
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					63
02	1148	#	989	-0-	-159	-0-	989	3			N	-0-					63
03	1271	#	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					63
04	1230	#	19	-0-	-1211	-0-	19	3			N	-0-					63
05	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1419	3	29	9	N	26					89
06	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1225	3	12	9	N	11					100
07	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					100
08	1271	#	962	-0-	-309	-0-	956	3	6	9	N	5					105
09	1230	#	1067	-0-	-163	-0-	1067	3			N	-0-					105
10	1271	#	106	-0-	-1165	-0-	96	3	10	9	N	9					114
11	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					114
12	1240	#	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-	145	1			24
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	747	3	13	9	N	12					36
03	930	#	755	-0-	-175	-0-	752	3	3	9	N	3					39
04	900	#	36	-0-	-864	-0-	36	3			N	-0-					39
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					39
06	840	#	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					39
07	837	#	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					39
08	930	#	653	-0-	-277	-0-	649	3	4	9	N	4					43
09	900	#	624	-0-	-276	-0-	624	3			N	-0-					43
10	930	#	87	-0-	-843	-0-	87	3			N	-0-					43
11	750	#	1	-0-	-749	-0-	1	3			N	-0-					43
12	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 12402 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	205	-0-	205	205	201	1	4	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-
02	2558	N	1652	-0-	-906	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4248	-0-	1148	1148	4248	3			N	-0-					-0-
02	2634	N	1486	-0-	-1148	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		355	-0-	355	888	355	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	893	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	893					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	893					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	893					N	-0-					-0-
07	893	X	-0-	-0-	-893	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30351	X	30351	-0-	-0-	-0-	30351	3			N	-0-					-0-
02	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	27356	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	908	-0-	-1076	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
05	30349	X	946	-0-	-29403	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
07	30287	X	377	-0-	-29910	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	899	N	168	-0-	-731	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 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
01	6510	X	1280	-0-	-5230	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	7	-0-	-1543	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	762	-0-	-1749	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

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
01	3100	N	6122	-0-	3022	3022	6122	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2749	-0-	-51	2971	2749	3		N	-0-			-0-
03	2971	N	-0-	-0-	-2971	-0-				N	-0-			-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2800	N	9593	-0-	6793	6793	9593	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3693				N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	693				N	-0-			-0-
05	693	X	-0-	-0-	-693	-0-				N	-0-			-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 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
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	173	-0-	-974	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	838	-0-	-5145	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	538	-0-	-4267	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3817	-0-	1017	1017	3817	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	-0-	-0-	-1017	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	3			N	-0-					-0-
02	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 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
01	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	3			N	-0-					-0-
02	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	3			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
07	18042	X	-0-	-0-	-18042	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

01	6541 X	4342	-0-	-2199	-0-	4342	2	N	-0-			-0-
02	5572 X	3872	-0-	-1700	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4170	-0-	-790	-0-	4170	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4101	-0-	-699	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4169	-0-	-791	-0-	4169	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	4042	-0-	-158	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	4164	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	4072	2	N	-0-			-0-
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	4061	-0-	-19	-0-	4061	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	28285	-0-	-5536	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	28673	-0-	-1847	-0-	28673	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31329	-0-	-2461	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	28165	-0-	-3485	-0-	28165	2			N	-0-					-0-
05	35525	X	35525	-0-	-0-	-0-	35525	2			N	-0-					-0-
06	33290	X	33290	-0-	-0-	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
07	33367	X	33367	-0-	-0-	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	33258	-0-	-2268	-0-	33258	2			N	-0-					-0-
09	34380	X	30808	-0-	-3572	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	31886	-0-	-3640	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	29516	-0-	-3784	-0-	29516	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	32041	-0-	-1315	-0-	32041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	20795	-0-	-316	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18772	-0-	-296	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
03	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	22120	2			N	-0-					-0-
04	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
05	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
06	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
07	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	21918	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	20331	-0-	-699	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
10	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	20893	-0-	-137	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18653	-0-	-3078	-0-	18653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4033	-0-	-335	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4342	-0-	-98	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4429	-0-	-71	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4386	-0-	-114	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

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
01	4247	X	3234	-0-	-1013	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	2980	-0-	-884	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	3350	-0-	-928	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	3332	-0-	-808	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	1538	-0-	-1702	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	3136	-0-	-956	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3304	-0-	-656	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	3641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

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
01	20863	X	20665	-0-	-198	-0-	20665	2		N	-0-			-0-
02	18844	X	18674	-0-	-170	-0-	18674	2		N	-0-			-0-
03	20832	X	20662	-0-	-170	-0-	20662	2		N	-0-			-0-
04	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2		N	-0-			-0-
05	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2		N	-0-			-0-
06	20010	X	19548	-0-	-462	-0-	19548	2		N	-0-			-0-
07	20770	X	19753	-0-	-1017	-0-	19753	2		N	-0-			-0-
08	20770	X	20167	-0-	-603	-0-	20167	2		N	-0-			-0-
09	20100	X	19626	-0-	-474	-0-	19626	2		N	-0-			-0-
10	20770	X	20220	-0-	-550	-0-	20220	2		N	-0-			-0-
11	19560	X	19493	-0-	-67	-0-	19493	2		N	-0-			-0-
12	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	20177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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
01	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2		N	-0-			-0-
02	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2		N	-0-			-0-
03	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2		N	-0-			-0-
04	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	2		N	-0-			-0-
05	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2		N	-0-			-0-
06	19470	X	18811	-0-	-659	-0-	18811	2		N	-0-			-0-
07	20119	X	18087	-0-	-2032	-0-	18087	2		N	-0-			-0-
08	20119	X	19507	-0-	-612	-0-	19507	2		N	-0-			-0-
09	19470	X	17628	-0-	-1842	-0-	17628	2		N	-0-			-0-
10	20119	X	17652	-0-	-2467	-0-	17652	2		N	-0-			-0-
11	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	19498	2		N	-0-			-0-
12	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	20297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 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
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10946	-0-	-214	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9867	-0-	-101	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10416	-0-	-174	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10662	-0-	-281	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10250	-0-	-430	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10734	-0-	-302	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10510	-0-	-526	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10067	-0-	-343	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10378	-0-	-348	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10067	-0-	-313	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10486	-0-	-240	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3689	-0-	-1023	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3649	-0-	-579	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3428	-0-	-652	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2926	-0-	-1290	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2335	-0-	-1445	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2701	-0-	-1515	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3037	-0-	-1043	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2511	-0-	-1705	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2		N	-0-			-0-
02	8512 X	7513	-0-	-999	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
03	9424 X	7994	-0-	-1430	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
04	9120 X	7703	-0-	-1417	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
05	8587 X	7672	-0-	-915	-0-	7672	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	7851	-0-	-459	-0-	7851	2		N	-0-			-0-
07	8308 X	7998	-0-	-310	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
08	7998 X	7823	-0-	-175	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
09	7860 X	7063	-0-	-797	-0-	7063	2		N	-0-			-0-
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	7670	-0-	-190	-0-	7670	2		N	-0-			-0-
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	3			N	-0-					-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	699	-0-	-9314	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	713	-0-	-9300	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9672	X	480	-0-	-9192	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	336	-0-	-1121	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	167	-0-	-763	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3608	-0-	508	1190	3608	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3129	-0-	329	1519	3129	3			N	-0-					-0-
03	1588	X	69	-0-	-1519	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3		N	-0-			-0-
02	2654	N	2501	-0-	-153	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-			-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	416	-0-	-364	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3386	-0-	286	2972	3386	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2462	-0-	-338	2634	2462	3			N	-0-					-0-
03	3040	X	406	-0-	-2634	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	476	-0-	-1477	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	589	-0-	-131	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7749	-0-	4649	16190	7749	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6176	-0-	3376	19566	6176	3			N	-0-					-0-
03	20302	X	736	-0-	-19566	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	536	-0-	-518	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	388	-0-	-666	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
06	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 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
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	326	-0-	-3022	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	468	-0-	-2880	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	337	-0-	-3011	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	3			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	374	-0-	-11623	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
05	11997	X	685	-0-	-11312	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	291	-0-	-5816	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 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
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	6	-0-	-5016	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11978 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	173	-0-	173	173	167	1	6	2	N	-0-					-0-
11	0	W	165	-0-	165	338	162	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	338					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	3			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 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
01	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	73076	3			N	-0-					-0-
02	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	3			N	-0-					-0-
03	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
04	26970	X	1808	-0-	-25162	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
07	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3585	-0-	485	1661	3585	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2353	-0-	-447	1214	2353	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	373	-0-	-2510	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	646	-0-	-2237	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	438	-0-	-2166	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	477	-0-	-153	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 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
01	1085	N	417	-0-	-668	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	980	N	355	-0-	-625	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	484	-0-	-601	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3310	-0-	510	510	3302	2	8	9	N	7	7	1			-0-
03	1383	N	873	-0-	-510	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1970	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2070	X	1970	-0-	-100	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1134	-0-	-850	-0-	1131	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1980	X	306	-0-	-1674	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1459	-0-	-587	-0-	1451	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3057					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3057					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3057					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3057					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3213				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7543				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9264				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	702	1	27	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	244	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	939	-0-	939	939	919	1	20	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	939					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	583	1	23	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	77	-0-	77	77	75	1	2	2	N	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1	1		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	401	-0-	401	401	393	1	8	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	385	-0-	385	385	377	1	8	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	255					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	255					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	255					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	255					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	255					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 295051 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9035 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			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-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 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
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			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	186	N	-0-	-0-	-186 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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

01	3503	5905	-0-	2402	2402	5905	2				N	-0-					-0-
02	3164	2720	-0-	-444	1958	2720	2				N	-0-					-0-
03	3503	3086	-0-	-417	1541	3086	2				N	-0-					-0-
*04	3390	2880	-0-	-510	1031	2880	2				N	-0-					-0-
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-						N	-0-					-0-
06	3390	-0-	-0-	-3390	-0-						N	-0-					-0-
07	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					-0-
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					-0-
09	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				N	-0-					-0-
10	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2				N	-0-					-0-
11	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2				N	-0-					-0-
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

01	3286 X	986	-0-	-2300	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*04	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	17	13	1			29
							19	9									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	16	1	246	3	Y	13	17	1			25
							14	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	18	17	1			26
							20	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	18	16	1			28
							20	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	14	15	1			27
							15	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	16	16	1			27
							18	9									
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	20	1	314	3	Y	15	16	1			26
							17	9									
08	DLQ G-10		333	-0-	333	684	19	1	299	3	Y	14	13	1			27
							15	9									
09	DLQ G-10		327	-0-	327	1011	19	1	291	3	Y	15	12	1			30
							17	9									
10	DLQ G-10		319	-0-	319	1330	18	1	287	3	Y	13	16	1			27
							14	9									
11	1661	N	331	-0-	-1330	-0-	19	1	293	3	Y	17	16	1			28
							19	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	292	3	Y	18	20	1			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	872	3	Y	77					141
							85	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	80	1	711	3	Y	77	169	1			49
							85	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	90	1	799	3	Y	87					136
							96	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	93	1	842	3	Y	155	175	1			116
							171	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	Y	124	174	1			66
							136	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	80	1	750	3	Y	114					180
							125	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	Y	77	173	1			84
							85	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	83	1	770	3	Y	103					187
							113	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	731	3	Y	89	174	1			102
							98	9									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	731	3	Y	113	174	1			41
							124	9									
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	89	1	525	3	Y	122					163
							134	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

01	3937 #	1545	-0-	-2392	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
02	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
03	1643 #	1372	-0-	-271	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
04	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
05	1736 #	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
06	1680 #	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
07	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
08	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
09	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
10	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
11	1800 #	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	1860 #	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
PETX OPERATING LLC 102221
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	R	3374	-0-	-0-	-0-	3298	3	76	9	N	69	184	1			100
02	3080	#	2841	-0-	-239	-0-	2775	3	66	9	N	60					160
03	3410	#	3292	-0-	-118	-0-	3206	3	86	9	N	78	182	1			56
04	3300	#	2806	-0-	-494	-0-	2726	3	80	9	N	73					129
05	3379	#	2500	-0-	-879	-0-	2464	3	36	9	N	33	112	1			50
06	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3254	3	84	9	N	76					126
07	3957		3730	-0-	-227	-0-	3634	3	96	9	N	87					213
08	3286	#	2608	-0-	-678	-0-	2552	3	56	9	N	51					264
09	3360	#	1704	-0-	-1656	-0-	1661	3	43	9	N	39					303
10	3503		3460	-0-	-43	-0-	3410	3	50	9	N	45					348
11	3390		3524	-0-	134	134	3462	3	62	9	N	56					404
12	3503		403	-0-	-3100	-0-	371	3	32	9	N	29	396	1			37

TOTAL GAS PROD: 33,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3 S PRODUCTION, INC. 953796
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	775	N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
F&H OPERATING COMPANY LLC 100627
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
F&H OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 100627
SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					45
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					45
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					45
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					45
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					45
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					45
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					45
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					45
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					45
10	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					45
11	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					45
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN OIL OPERATING, LLC 102319
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) //CONT.// 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	81	130 1		91
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	262 4	121 9	Y	110			201
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	212 4	111 9	Y	101	160 1		142
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	221 4	110 9	Y	100			242
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	232 4	96 9	Y	87			329
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	208 4	3 9	Y	3	150 1		182
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	232 4	11 9	Y	10			192
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	239 4	34 9	Y	31			223
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	269 4	39 9	Y	35	170 1		88
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	246 4	72 9	Y	65			153
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	246 4	75 9	Y	68	146 1		75
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	203 4	50 9	Y	45			120

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

CHRISTI (CANYON 6800) 17991 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CARSON, H. TRUSTEE WELL #: 4 RRCID -> 291096 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-		-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19		-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57		-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24		-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10		-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18		-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54		-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-		-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-					68
02	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	3			N	-0-					68
03	247	N	247	-0-	-0-		-0-	247	3			N	-0-					68
04	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					68
05	323	N	323	-0-	-0-		-0-	323	3			N	-0-					68
06	365	N	365	-0-	-0-		-0-	365	3			N	-0-					68
07	323	N	323	-0-	-0-		-0-	323	3			N	-0-					68
08	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3			N	-0-					68
09	180	N	118	-0-	-62		-0-	118	3			N	-0-					68
10	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					68
11	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					68
12	124	N	74	-0-	-50		-0-	74	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					13
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					13
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					13
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					13
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					13
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					13
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					183
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	144	1			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					124
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MOSAIC TEXAS LLC 589983
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					92
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

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
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	3	N	-0-					80
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					80
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	54	1	872	3	N	-0-					80
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	45	1	791	3	N	-0-					80
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	33	1	715	3	N	-0-					80
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	N	-0-					80
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-					80
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	N	-0-					80
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	29	1	705	3	N	-0-					80
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	44	1	704	3	N	-0-					80
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	38	1	722	3	N	-0-					80
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

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
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	3	N	-0-					69
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					69
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					69
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					69
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					69
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	N	-0-					69
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					69
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					69
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	N	-0-					69
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					69
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					69
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC //CONT.// 100320
WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			81
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			81
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			81
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			81
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			81
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			81
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

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
01	62	N	56	-0-		-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-		-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-		-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

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
01	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-		-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					165
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					165
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					165
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					165
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					165
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					165
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					165
09	30	N	14	-0-	16	-0-	14	2			N	-0-					165
10	31	N	16	-0-	15	-0-	16	2			N	-0-					165
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					165
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					62
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2					64
03	2480	N	2277	-0-	203	-0-	2277	2			N	-0-					64
04	2400	N	180	-0-	2220	-0-	179	2	1	9	N	1					65
05	2480	N	1991	-0-	489	-0-	1990	2	1	9	N	1					66
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					66
07	3100	N	3607	-0-	507	507	3603	2	4	9	N	4					70
08	2923	N	2416	-0-	507	-0-	2416	2			N	-0-					70
09	2400	N	1938	-0-	462	-0-	1938	2			N	-0-					70
10	2480	X	172	-0-	2308	-0-	172	2			N	-0-					70
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					70
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 26,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 293343 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6276 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					122
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					122
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					122
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					122
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					122
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					122
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					122
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					122
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					122
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					122
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					123
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					123
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					123
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					123
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			25
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			25
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			25
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			25
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			25
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			25
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			25
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			25
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			25
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			25
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			25
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 291690 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6232 - 6438

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					16
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					16
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					16
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					16
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					16
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					16
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					16
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					25
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					25
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			N	-0-					23
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					23
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					23
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
05	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	3			N	-0-					23
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					23
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					23
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					23
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					23
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					27
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					27
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					27
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					27
05	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	3			Y	-0-					27
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					27
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					27
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					94
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					94
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					94
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					94
05	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			N	-0-					94
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					94
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					94
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					94
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					94
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					94
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					94
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					17
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					17
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					17
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					17
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					17
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					73
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					73
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					73
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					61
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					61
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					61
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					61
05	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	3			Y	-0-					61
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					61
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					61
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					61
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					61
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					61
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					4
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					4
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					4
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					4
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					4
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					4
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					4
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					4
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					4
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	791	2	46	9	N	42					139
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	N	21					160
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	2	10	9	N	9					169
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					179
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27	174	1			32
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					56
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	900	2	29	9	N	26					82
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	N	13					95
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					95
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					95
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					95
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	63	3	1	9	Y	1					113
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					113
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					114
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					115
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	82	1			34
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1					35
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					35
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1					36
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	97	3	1	9	Y	1					37
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					37
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					37
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					87
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					87
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					87
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					87
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					87
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1700	2	80	9	N	73					160
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					160
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					160
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					160
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					160
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					160
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-	88	1			21
06	14B2	EXT	73	-0-	73	192	73	3			Y	-0-					21
07	14B2	EXT	15	-0-	15	207	15	3			Y	-0-					21
08	14B2	EXT	197	-0-	197	404	197	3			Y	-0-					21
09	565	X	161	-0-	-404	-0-	161	3			Y	-0-					21
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					21
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					4
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					4
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					4
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-	18	1			11
06	14B2	EXT	336	-0-	336	501	336	3			Y	-0-					11
07	14B2	EXT	338	-0-	338	839	338	3			Y	-0-					11
08	14B2	EXT	328	-0-	328	1167	328	3			Y	-0-					11
09	1389	X	222	-0-	-1167	-0-	222	3			Y	-0-					11
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					11
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

01	899	N	501	-0-	-398	-0-	501	3			Y	-0-					58
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					58
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					58
04	480	N	85	-0-	-395	-0-	85	3			Y	-0-					58
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					58
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					58
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					58
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					58
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			Y	-0-					58
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			Y	-0-					58
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					58
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					140
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					140
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					140
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					140
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					140
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					140
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					140
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					140
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					140
10	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	2			N	-0-					140
11	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					140
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					5
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					5
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					5
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			Y	-0-					5
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			Y	-0-					5
06	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	3			Y	-0-					5
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			Y	-0-					5
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					5
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					5
10	651	N	41	-0-	-610	-0-	41	2			Y	-0-					5
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

01	217 N	143	-0-	-74	-0-	142 3	1 9	Y	1			107
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			107
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	Y	1			108
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9	Y	1			109
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	67 1		42
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	163 3	1 9	Y	1			43
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		Y	-0-			43
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			43
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			43
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2		Y	-0-			43
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			43
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		383	-0-	383	383	383	3			Y	-0-					31
07	14B2 EXT		833	-0-	833	1216	833	3			Y	-0-					31
08	14B2 EXT		692	-0-	692	1908	692	3			Y	-0-					31
09	2652	X	744	-0-	-1908	-0-	744	3			Y	-0-					31
10	837	N	45	-0-	-792	-0-	45	2			Y	-0-					31
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					31
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					3
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					3
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					3
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					3
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					3
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					3
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					3
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			Y	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					1
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			Y	-0-					1
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	908	-0-	-53	-0-	868	2	40	9	Y	36					241
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	547	2	48	9	Y	44	169	1			116
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	882	2	20	9	Y	18					134
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8					142
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					144
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1046	2	69	9	Y	63					207
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1204	2	46	9	Y	42					249
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	2	34	9	Y	31	167	1			113
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	984	2	29	9	Y	26					139
10	992	N	73	-0-	-919	-0-	73	2			Y	-0-					139
11	960	N	249	-0-	-711	-0-	249	2			Y	-0-					139
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1174	2	30	9	Y	27					166

TOTAL GAS PROD: 10,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	1	2	9	N	2					200
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					200
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	1					201
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	1					202
							1	9									
05	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	3	N	-0-					202
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	211	3	N	1					203
							1	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					203
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					203
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					203
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					203
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					204
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1					205
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
EVANS, CHARLES W. III 255551
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	172	1	3803	3	N	-0-				-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	123	1	2583	3	N	-0-				-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	132	1	2986	3	N	-0-				-0-
04	3330	X	188	-0-	-3142	-0-	8	1	180	3	N	-0-				-0-
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	172	1	3787	3	N	-0-				-0-
06	3330	X	2584	-0-	-746	-0-	117	1	2467	3	N	-0-				-0-
07	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	140	1	2870	3	N	-0-				-0-
08	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	130	1	2636	3	N	-0-				-0-
09	3330	X	1587	-0-	-1743	-0-	81	1	1506	3	N	-0-				-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	3	N	-0-				-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	N	-0-				-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	3	N	-0-				-0-
04	1620	N	67	-0-	-1553	-0-	3	1	64	3	N	-0-				-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2139	3	N	-0-				-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	3	N	-0-				-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	N	-0-				-0-
08	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	63	1	1277	3	N	-0-				-0-
09	1500	N	738	-0-	-762	-0-	38	1	700	3	N	-0-				-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	209	1	4605	3	N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2654	3	N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	129	1	2912	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	170	-0-	-2920	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	168	1	3700	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	138	1	2932	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	137	1	2802	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	126	1	2540	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	1387	-0-	-1703	-0-	71	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	121	1	2676	3	N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	87	1	1825	3	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	106	-0-	-2234	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	92	1	2019	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	95	1	1947	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	98	1	1980	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1043	-0-	-1267	-0-	53	1	990	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2	-0-	-2044	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	320	2	36	9	N	33	116	1			64
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	378	2	26	9	N	24					88
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	141	2	95	9	N	86					174
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5	94	1			85
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	9	N	7					92
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	18					110
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	9	N	17					127
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	9	N	30					157
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	9	N	11	82	1			86
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	9	N	12					98

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

01	4743 #	1633	-0-	-3110	-0-	1583	3	50	9	Y	45	69	1			68
02	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	89					157
03	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	105	54	1			208
04	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	57	121	1			144
05	4743 #	4234	-0-	-509	-0-	4150	2	84	9	Y	76	100	1			120
06	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	3820	2	88	9	Y	80					200
07	4536 R	4536	-0-	-0-	-0-	4408	2	128	9	Y	116	134	1			182
08	4247 #	1257	-0-	-2990	-0-	1177	2	80	9	Y	73					255
09	4110 #	337	-0-	-3773	-0-	319	2	18	9	Y	16					271
10	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					271
11	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	81	1			190
12	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

01	DLQ G-10	477	-0-	477	236753	477	1			Y	-0-					37
02	2800 N	456	-0-	-2344	234409	456	1			Y	-0-					37
03	3100 N	443	-0-	-2657	231752	443	1			Y	-0-					37
04	3000 N	481	-0-	-2519	229233	481	1			Y	-0-					37
05	3100 N	443	-0-	-2657	226576	443	1			Y	-0-					37
06	3000 N	498	-0-	-2502	224074	498	1			Y	-0-					37
07	DLQ G-10	399	-0-	399	224473	399	1			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	410	-0-	410	224883	410	1			Y	-0-					37
09	DLQ G-10	397	-0-	397	225280	397	1			Y	-0-					37
10	DLQ G-10	376	-0-	376	225656	376	1			Y	-0-					37
11	DLQ G-10	353	-0-	353	226009	353	1			Y	-0-					37
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226009					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					50
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					50
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 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
01	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	25					157
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	21					178
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	27					205
04	600	#	318	-0-	-282	-0-	295	2	23	9	N	21					226
05	620	#	300	-0-	-320	-0-	287	2	13	9	N	12					238
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	420	2	42	9	N	38					276
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					276
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					276
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					276
11	450	#	44	-0-	-406	-0-	29	2	15	9	N	14					290
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					310

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
ALUMNI OIL LLC 016281
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
ALUMNI OIL LLC 016281
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			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	1			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
ALUMNI OIL LLC 016281
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			226
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			226
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			226
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			226
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			226
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			226
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			226
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-			226
09	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2		N	-0-			226
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2		N	-0-			226
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			226
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			226

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUESTA HILL (CANYON) //CONT.// 22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "13" WELL #: 2 RRCID -> 292125 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6434 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	651	N	40	-0-	-611	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	630	N	20	-0-	-610	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-				-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-				-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-				-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-				-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-				-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-				-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-				-0-
10	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-				-0-
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3		N	-0-			-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			141
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			141
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			141
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-			141
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3		N	-0-			141
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			141
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			141
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			141
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			141
10	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3		N	-0-			141
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	3		N	-0-			141
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

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
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	75	-0-	-1134	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	37	-0-	-1103	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-			-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	33	-0-	-494	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	651	N	40	-0-	-611	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	630	N	20	-0-	-610	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	973	-0-	-236	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	52	-0-	-785	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	810	N	26	-0-	-784	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	973	-0-	-236	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	52	-0-	-785	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	810	N	26	-0-	-784	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	973	-0-	-236	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	52	-0-	-785	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	810	N	26	-0-	-784	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3		N	-0-			-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3		N	-0-			-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	868	N	53	-0-	-815	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	810	N	27	-0-	-783	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

MO	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
01	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-		-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-		-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-		-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-		-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-		-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-		-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-		-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	17	-0-		-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	270	N	9	-0-		-261	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

MO	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
01	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-		-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-		-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-		-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-		-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-		-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-		-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-		-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-		-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-		-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

MO	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
01	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-		-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-		-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	Y	2					15
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2					17
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	Y	1					18
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1					19
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	3	1	9	Y	1					20
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	Y	1					21
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	3	1	9	Y	1					22
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	3	1	9	Y	1					23
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					23
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					23
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					23
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			Y	-0-					3
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					3
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			Y	-0-					3
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			Y	-0-					3
05	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1052	3			Y	-0-					3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					3
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					3
08	1054	N	657	-0-	-397	-0-	657	3			Y	-0-					3
09	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	3			Y	-0-					3
10	1147	N	790	-0-	-357	-0-	790	3			Y	-0-					3
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					3
12	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1					6
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					7
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					7
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					7
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					7
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					7
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					7
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	424	3	1	9	N	1					8
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					8
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					8
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					8
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

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
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					1
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					1
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					1
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					1
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					1
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					1
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					1
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					1
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					1
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					1
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					1
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

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
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					1
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3	1	1			2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	20	-0-	-755	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	761	2	1	9	N	1	1	1			1
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	788	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	1	1			1
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	630	2	1	9	N	1	1	1			1
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	1	1			1
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2	2	1			1
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			1
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	1			1
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	780	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	1	1			1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	1			1
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2	1	1			1
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-	1	1			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					1
07	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-	1	1			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2	1	1			1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1	1	1			1
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	333	2	1	9	N	1	1	1			1
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	546	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1012	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	801	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1147	N	18	-0-	-1129	-0-	17	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	990	N	369	-0-	-621	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	N	3	2	1			1
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2	3	1			1
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1039	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1085	N	832	-0-	-253	-0-	831	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2	1	1			1
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2	2	1			1
03	589	N	13	-0-	-576	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	375	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-	1	1			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					1
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	1	1			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2	1	1			1
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1	1	1			1
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1	1	1			1
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	4 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	4	2	1			2
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	2	1			1
03	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					1
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-	1	1			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	1	1			1
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	1	1			1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	1	1			1
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	1	1			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	271	N	271	-0-		-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	165	N	165	-0-		-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	167	N	167	-0-		-0-	-0-	164	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	310	N	269	-0-		-41	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	259	N	259	-0-		-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	300	N	300	-0-		-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	255	N	255	-0-		-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	158	N	158	-0-		-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	235	N	235	-0-		-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

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
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	56	N	47	-0-		-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	63	N	63	-0-		-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	57	-0-		-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	59	-0-		-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	58	-0-		-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	57	-0-		-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	84	N	84	-0-		-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	77	N	77	-0-		-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	506	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	671	2	12	9	Y	11	12	1			4
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	Y	10	8	1			6
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	557	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	531	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	579	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	625	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	690	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	Y	11	8	1			7
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	679	2	11	9	Y	10	13	1			4
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	662	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	686	2	12	9	Y	11	8	1			6
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	2	10	9	Y	9	12	1			3
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	Y	11	8	1			6
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	582	2	9	9	Y	8	10	1			4
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	198	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	396	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	394	2	6	9	Y	5	8	1			2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	471	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	387	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	460	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	463	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	40	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	77	37	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	120	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	161	X	41	-0-	-120	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			1
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	1	1			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	282	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	5	-0-	-305	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	334	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					1
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	1	1			1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1			1
03	434	N	15	-0-	-419	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2	1	1			1
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	1	1			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	1			1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	1	1			1
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	1			1
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

MO	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
01	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	14	-0-		-686	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	620	N	19	-0-		-601	-0-	17	2	2	9	N	2	1	1			1
04	718	N	718	-0-		-0-	-0-	717	2	1	9	N	1	1	1			1
05	717	N	717	-0-		-0-	-0-	716	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	688	N	688	-0-		-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	538	-0-		-206	-0-	537	2	1	9	N	1	1	1			1
08	713	N	700	-0-		-13	-0-	699	2	1	9	N	1	1	1			1
09	761	N	761	-0-		-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	481	-0-		-46	-0-	480	2	1	9	N	1	1	1			1
11	773	N	773	-0-		-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	2	1			1
12	775	N	730	-0-		-45	-0-	729	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

MO	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
01	410	N	410	-0-		-0-	-0-	408	2	2	9	N	2	1	1			1
02	302	N	302	-0-		-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			1
03	62	N	6	-0-		-56	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	301	-0-		-89	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	276	-0-		-65	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-		-35	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	293	N	293	-0-		-0-	-0-	292	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	325	N	325	-0-		-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	512	N	512	-0-		-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					1
11	618	N	618	-0-		-0-	-0-	617	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	570	N	570	-0-		-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

MO	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
01	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-		-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	221	-0-		-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-		-7	-0-	240	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-		-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-		-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-		-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	226	-0-		-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 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
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	617	2	2	9	N	2	1	1			1
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	15	-0-	-543	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2	1	1			1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5	1	1	3	8	1
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	520	2	1	9	N	1	1	1			1
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1	9	N	1	1	1			1
09	630	N	298	-0-	-332	-0-	298	2			N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	N	1					1
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2	2	1			1
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	1	1			1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	363	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					1
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					1
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	1	1			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-		-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-		-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	106	N	106	-0-	-0-		-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	114	N	114	-0-	-0-		-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	109	N	109	-0-	-0-		-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-		-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	111	N	111	-0-	-0-		-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	108	-0-	-12		-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	121	-0-	-3		-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	118	-0-	-2		-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	111	-0-	-13		-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	224	N	205	-0-	-19		-0-	201	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	227	N	227	-0-	-0-		-0-	224	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	221	N	221	-0-	-0-		-0-	217	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	221	N	221	-0-	-0-		-0-	218	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	213	N	213	-0-	-0-		-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-		-0-	215	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	218	N	218	-0-	-0-		-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	211	N	211	-0-	-0-		-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	194	-0-	-23		-0-	192	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-		-0-	211	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	218	N	218	-0-	-0-		-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	296	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	2	1	1			1
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					1
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

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
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	2	2	9	N	2	1	1			1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					1
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-	1	1			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	1	1			1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	1	5			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	385	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2	1	1			1
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	233	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	241	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	926	2	18	9	Y	16	18	1			5
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15	11	1			9
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	788	2	13	9	Y	12	16	1			5
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	10	1			8
08	806	N	445	-0-	-361	-0-	438	2	7	9	Y	6	12	1			2
09	930	N	364	-0-	-566	-0-	358	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	930	N	258	-0-	-672	-0-	254	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	420	N	231	-0-	-189	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2	1	1			1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			1
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	1	1			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

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
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	120	N	120	-0-		-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	136	N	136	-0-		-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	142	N	142	-0-		-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	132	N	132	-0-		-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	135	N	135	-0-		-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	133	N	133	-0-		-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	158	N	158	-0-		-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	129	N	129	-0-		-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	133	N	133	-0-		-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

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
01	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	213	N	213	-0-		-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	206	N	206	-0-		-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	214	N	214	-0-		-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	206	N	206	-0-		-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	210	N	210	-0-		-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	213	N	213	-0-		-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	204	-0-		-6	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	205	-0-		-12	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	210	N	206	-0-		-4	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	217	N	208	-0-		-9	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

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
01	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-		-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	N	2	-0-		-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	44	-0-		-136	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-		-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-		-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	356	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2	1	1			1
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	1	1			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1					1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	413	2	2	9	N	2	1	1			1
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					1
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	1	1			-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3	1	1			2
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	21	-0-	-754	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	2	1			1
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	1	1			1
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	1			1
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	2	1			1
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1			1
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			1
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2	2	1			1
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4	2	1			2
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3	3	1			2
03	744	N	23	-0-	-721	-0-	20	2	3	9	N	3	4	1			1
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	1			1
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	721	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	1	1			1
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	N	2	2	1			1
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	742	2	1	9	N	1	1	1			1
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	517	2	1	9	N	1	1	1			1
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	2	1			1
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	695	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4	2	1			2
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2	1			2
03	403	N	25	-0-	-378	-0-	22	2	3	9	N	3	4	1			1
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2	2	1			1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	1	1			1
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	1			1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	1	1			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	1	1			1
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2	1			1
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

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
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	404	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	322	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	1	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	1	1			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2	1	1			1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1			1
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	1	1			1
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-	1	1			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

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
01	899	N	542	-0-	-357	-0-	479	2	63	9	N	57	75	7			57
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	431	2	8	9	N	7					64
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	881	2	29	9	N	26					90
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	912	2	22	9	N	20					110
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					120
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	865	2	1	9	N	1					121
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					121
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	2	7	9	N	6					127
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	852	2	15	9	N	14					141
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					141
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	940	2	13	9	N	12	104	1			49
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	813	2	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	20	-0-	-372	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2	1	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					1
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-	1	1			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	N	2	1	1			1
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-	1	5			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2	1	1			1
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	581	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	15	-0-	-605	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	608	2	2	9	N	2	1	1			1
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	624	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1					1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1	1	1			1
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	1	1			1
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	510	2	1	9	N	1	1	1			1
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	656	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	652	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-		779	2	3	9	N	3	1	1			2
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-		740	2	2	9	N	2	2	1			2
03	682	N	21	-0-	-661	-0-		19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-		806	2	2	9	N	2	2	1			1
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-		858	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-		884	2	2	9	N	2	1	1			1
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-		708	2	2	9	N	2	2	1			1
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-		914	2	2	9	N	2	2	1			1
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-		928	2	2	9	N	2	2	1			1
10	682	N	667	-0-	-15	-0-		666	2	1	9	N	1	1	1			1
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-		845	2	2	9	N	2	2	1			1
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-		799	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	553	-0-	-160	-0-		551	2	2	9	N	2	1	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-		648	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	16	-0-	-666	-0-		14	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-		670	2	2	9	N	2	1	1			1
05	713	N	607	-0-	-106	-0-		606	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-		626	2	2	9	N	2	1	1			1
07	682	N	527	-0-	-155	-0-		526	2	1	9	N	1	1	1			1
08	620	N	573	-0-	-47	-0-		572	2	1	9	N	1	1	1			1
09	630	N	578	-0-	-52	-0-		577	2	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	494	-0-	-33	-0-		493	2	1	9	N	1	1	1			1
11	540	N	510	-0-	-30	-0-		509	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-		561	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	294	-0-	-140	-0-		292	2	2	9	N	2	1	1			1
02	364	N	342	-0-	-22	-0-		341	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	7	-0-	-365	-0-		7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		369	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-		413	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-		366	2	1	9	N	1					1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	2			N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	282	-0-	-121	-0-		281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-		288	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-		254	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-		279	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-		297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2	1	1			1
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	453	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	11	-0-	-361	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	436	2	2	9	N	2	1	1			1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-	1	1			-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1					1
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-	1	1			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	1	1			1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	479	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	389	2	2 9	N	2	1 1		1
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	405	2	1 9	N	1	1 1		1
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2		N	-0-	1 1		-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	335	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1 9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	411	2	2 9	N	2	1 1		1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9	N	1	1 1		1
03	403	N	10	-0-	-393	-0-	9	2	1 9	N	1	2 1		-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2 9	N	2	1 1		1
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	1 1		-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9	N	1			1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9	N	1	1 1		1
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	1 1		-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2 9	N	2	1 1		1
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	1 1		-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	797	2	3	9	N	3	1	1			2
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2	2	1			2
03	806	N	20	-0-	-786	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	2	1	9	N	1	1	1			1
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	802	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	N	2	1	1			1
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1	1	1			1
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	790	2	2	9	N	2	2	1			1
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	1			1
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	666	2	1	9	N	1	1	1			1
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2	2	1			1
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	795	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	1	1			1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2	2	1			1
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2	1	1			1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	1	1			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1					1
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-	1	1			-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	1	1			1
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					1
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	1	1			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	1	1			1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			1
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	27	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1173	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1209	N	880	-0-	-329	-0-	879	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	978	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2	2	1			1
10	868	N	582	-0-	-286	-0-	581	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	325	2 2 9	N	2	1	1	1
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2 1 9	N	1	1	1	1
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	10	2 1 9	N	1	2	1	-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2 2 9	N	2	1	1	1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	1	1	-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2 1 9	N	1			1
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-	1	1	-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2 2 9	N	2	1	1	1
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2 1 9	N	1	1	1	1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2 1 9	N	1	1	1	1
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2 1 9	N	1	2	1	-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2 2 9	N	2	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1285	2 6 9	N	5	2	1	3
02	1204	N	1037	-0-	-167	-0-	1035	2 2 9	N	2	3	1	2
03	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	29	2 4 9	N	4	5	1	1
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1214	2 3 9	N	3	2	1	2
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2 3 9	N	3	4	1	1
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2 2 9	N	2	1	1	2
07	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1068	2 1 9	N	1	2	1	1
08	1302	N	770	-0-	-532	-0-	768	2 2 9	N	2	2	1	1
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2 3 9	N	3	2	1	2
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2	N	-0-	1	1	1
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2 3 9	N	3	3	1	1
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2 2 9	N	2	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	N	2	1	1			1
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	12	-0-	-360	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					1
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	1	1			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	1	1			1
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	477	2	1	9	N	1	1	1			1
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					1
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	447	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	418	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	6	1			5
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	482	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	544	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	260	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	243	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1225	2	24	9	Y	22	11	1			11
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1327	2	26	9	Y	24	27	1			8
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1262	2	21	9	Y	19	15	1			12
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1290	2	23	9	Y	21	25	1			8
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1259	2	18	9	Y	16	18	1			6
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1276	2	21	9	Y	19	14	1			11
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	Y	18	22	1			7
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1191	2	19	9	Y	17	14	1			10
10	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1053	2	19	9	Y	17	19	1			8
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1179	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1158	2	20	9	Y	18	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	272	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-		-961	-0-						Y	-0-	5	7			-0-
02	868	N	570	-0-		-298	-0-		559	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	961	N	568	-0-		-393	-0-		557	2	11	9	Y	10	12	1			3
04	986	N	986	-0-		-0-	-0-		969	2	17	9	Y	15	9	1			9
05	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-		1171	2	21	9	Y	19	21	1			7
06	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-		1121	2	17	9	Y	15	16	1			6
07	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-		1144	2	19	9	Y	17	13	1			10
08	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-		1154	2	18	9	Y	16	20	1			6
09	1140	N	1119	-0-		-21	-0-		1101	2	18	9	Y	16	13	1			9
10	1178	N	1096	-0-		-82	-0-		1078	2	18	9	Y	16	18	1			7
11	1140	N	1110	-0-		-30	-0-		1093	2	17	9	Y	15	14	1			8
12	1147	N	1139	-0-		-8	-0-		1120	2	19	9	Y	17	18	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-		-0-	-0-		784	2	3	9	N	3	1	1			2
02	591	N	591	-0-		-0-	-0-		590	2	1	9	N	1	2	1			1
03	589	N	16	-0-		-573	-0-		15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	647	N	647	-0-		-0-	-0-		645	2	2	9	N	2	1	1			1
05	691	N	691	-0-		-0-	-0-		690	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	664	N	664	-0-		-0-	-0-		662	2	2	9	N	2	1	1			1
07	628	N	628	-0-		-0-	-0-		627	2	1	9	N	1	1	1			1
08	706	N	706	-0-		-0-	-0-		705	2	1	9	N	1	1	1			1
09	685	N	685	-0-		-0-	-0-		684	2	1	9	N	1	1	1			1
10	590	N	590	-0-		-0-	-0-		589	2	1	9	N	1	1	1			1
11	692	N	692	-0-		-0-	-0-		690	2	2	9	N	2	2	1			1
12	589	N	555	-0-		-34	-0-		554	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-	1	7			-0-
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-		259	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	256	N	256	-0-		-0-	-0-		252	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-		266	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	248	N	220	-0-		-28	-0-		217	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	292	N	292	-0-		-0-	-0-		288	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	274	N	274	-0-		-0-	-0-		270	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	269	N	269	-0-		-0-	-0-		265	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	300	N	217	-0-		-83	-0-		213	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	279	N	257	-0-		-22	-0-		253	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	270	N	171	-0-		-99	-0-		169	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	308	N	308	-0-		-0-	-0-		302	2	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	300	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	333	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	321	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	312	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	316	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	307	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	494	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1			3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	487	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	556	2	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	346	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	370	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	381	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	600	N	344	-0-	-256	-0-	338	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	620	N	302	-0-	-318	-0-	298	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	266	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		673	-0-	673	673	660	2	13	9	N	12	6	1			6
03	SWR 10		752	-0-	752	1425	738	2	14	9	N	13	15	1			4
04	SWR 10		701	-0-	701	2126	689	2	12	9	N	11	8	1			7
05	SWR 10		725	-0-	725	2851	713	2	12	9	N	11	14	1			4
06	SWR 10		712	-0-	712	3563	701	2	11	9	N	10	10	1			4
07	SWR 10		694	-0-	694	4257	683	2	11	9	N	10	8	1			6
08	SWR 10		644	-0-	644	4901	635	2	9	9	N	8	11	1			3
09	SWR 10		671	-0-	671	5572	660	2	11	9	N	10	7	1			6
10	SWR 10		597	-0-	597	6169	588	2	9	9	N	8	10	1			4
11	SWR 10		664	-0-	664	6833	654	2	10	9	N	9	8	1			5
12	SWR 10		692	-0-	692	7525	681	2	11	9	N	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

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
01	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	423	N	423	-0-		-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	408	N	408	-0-		-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	414	N	414	-0-		-0-	-0-	406	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	381	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	481	N	481	-0-		-0-	-0-	473	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	442	N	442	-0-		-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	420	N	412	-0-		-8	-0-	405	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	496	N	413	-0-		-83	-0-	405	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	432	N	432	-0-		-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	447	N	447	-0-		-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	588	N	46	-0-	-542	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	167	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	Y	10	5	1			6
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5	9	1			2
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	Y	9	5	1			5
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	528	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	570	N	298	-0-	-272	-0-	294	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	589	N	44	-0-	-545	-0-	44	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	630	N	427	-0-	-203	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	660	N	381	-0-	-279	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	Y	11	12	1			4
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	561	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	577	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	573	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	553	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	504	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	575	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	197	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	185	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5	3	1			3
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	780	N	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	713	N	356	-0-	-357	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	1	1			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	88	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	1	1			1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	10	-0-	-393	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2	1	1			1
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	1	1			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	1	1			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	1			1
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					1
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	1	1			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

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
01	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1156	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1344	N	1301	-0-	-43	-0-	1297	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1178	N	41	-0-	-1137	-0-	37	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1355	2	3	9	N	3	3	1			2
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1562	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1136	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1446	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	137	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	186	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	12	-0-	-360	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2	1	1			1
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	1			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-	1	5			-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4	4	1			3
03	1240	N	39	-0-	-1201	-0-	35	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

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
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	914	2	4	9	N	4	2	1			2
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	655	2	1	9	N	1	2	1			1
03	868	N	17	-0-	-851	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	637	2	2	9	N	2	1	1			1
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	1	1			1
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	2	1			1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	1			1
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2	2	1			1
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	737	2	1	9	N	1	1	1			1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	1			1
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

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
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5	2	1			3
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	N	4	4	1			3
03	930	N	32	-0-	-898	-0-	29	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

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
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1246	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1054	N	31	-0-	-1023	-0-	27	2	4	9	N	4	5	1			1
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1212	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1162	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1204	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1154	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1178	N	834	-0-	-344	-0-	833	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1196	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2	1	1			1
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2	2	1			1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	1	1			1
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	348	2	1	9	N	1					1
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	442	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	1	1			1
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1			1
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-	1	1			-0-
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

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
01	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	532	N	375	-0-	-157	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	600	N	39	-0-	-561	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2	1	1			1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	289	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2	1	1			1
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	1	5			-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4	2	1			2
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1034	2	2	9	N	2	3	1			1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2	2	1			1
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	990	N	732	-0-	-258	-0-	730	2	2	9	N	2	1	1			1
07	1054	N	782	-0-	-272	-0-	781	2	1	9	N	1	1	1			1
08	899	N	313	-0-	-586	-0-	313	2			N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	158	-0-	-562	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	775	N	86	-0-	-689	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3	2	1			1
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

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
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	725	2	2	9	N	2	1	1			1
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	2	1			1
03	713	N	18	-0-	-695	-0-	16	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	1	1			1
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	1	1			1
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	647	2	1	9	N	1	1	1			1
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	724	2	1	9	N	1	1	1			1
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	621	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1			1
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2	2	1			1
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

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
01	961	N	803	-0-	-158	-0-	800	2	3	9	N	3	1	1			2
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	17	-0-	-758	-0-	16	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3	2	1			1
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2	1	1			2
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	906	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	1	1			2
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2	1	1			1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			1
03	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-	1	1			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	1	1			1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	1	1			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	1	1			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2	1	1			1
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	1	5			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	453	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	14	-0-	-513	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2	1	1			1
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2	1	1			1
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	565	2	1	9	N	1	1	1			1
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	N	1	1	1			1
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	548	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	N	1	1	1			1
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	713	2	2	9	N	2	1	1			1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	N	3	2	1			2
03	713	N	20	-0-	-693	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1	1			1
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	748	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	526	-0-	-218	-0-	525	2	1	9	N	1	1	1			1
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1	1	1			1
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	2	1			1
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	1			1
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	766	2	2	9	N	2	2	1			1
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2	1	1			1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	1	1			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	1	1			1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	1			1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			1
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	1			1
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	1			1
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	1	1			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

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
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	942	2	4	9	N	4	2	1			2
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	850	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	16	-0-	-914	-0-	15	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	930	N	426	-0-	-504	-0-	424	2	2	9	N	2	1	1			1
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	827	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3	1	1			2
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	2	1			1
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	897	2	2	9	N	2	2	1			1
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	745	2	1	9	N	1	1	1			1
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	N	3	3	1			1
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	922	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	595	2	2	9	N	2	1	1			1
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	533	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	10	-0-	-610	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	552	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-	1	1			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	1			1
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	1			1
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	522	2	1	9	N	1	1	1			1
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			1
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	429	2	2	9	N	2	1	1			1
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	10	-0-	-393	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	367	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			1
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	1	1			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					1
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

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
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	N	2	1	1			1
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	17	-0-	-665	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2	1	1			1
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2	1	1			1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	1			1
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	1			1
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1	1	1			1
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	489	2	1	9	N	1	1	1			1
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	2	1			1
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

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
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	746	2	2	9	N	2	1	1			1
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3	2	1			2
03	744	N	19	-0-	-725	-0-	17	2	2	9	N	2	3	1			1
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	711	2	1	9	N	1	1	1			1
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	762	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	716	2	1	9	N	1	1	1			1
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	752	2	1	9	N	1	1	1			1
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	1			1
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2	2	1			1
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

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
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	798	2	3	9	N	3	1	1			2
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	749	2	2	9	N	2	2	1			2
03	837	N	20	-0-	-817	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	766	2	1	9	N	1	1	1			1
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	N	2	1	1			1
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	766	2	2	9	N	2	2	1			1
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2	2	1			1
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	1			1
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4	4	1			1
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

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
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1176	N	1096	-0-	-80	-0-	1093	2	3	9	N	3	4	1			2
03	1209	N	29	-0-	-1180	-0-	26	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1095	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1179	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

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
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	426	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	437	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	13	-0-	-514	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			1
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	1	1			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					1
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	N	1	1	1			1
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	352	-0-	-158	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	359	2	1	9	N	1					1
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

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
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	914	2	4	9	N	4	2	1			2
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3	3	1			2
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	3	1			1
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	1			1
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	1	1			1
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2	2	1			1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2	2	1			1
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2	2	1			1
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1			1
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2	2	1			1
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	2	1	1			1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2	2	1			1
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	16	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	2	2	9	N	2	1	1			1
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	728	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2	1	1			1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1	1	1			1
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1	1	1			1
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	712	2	1	9	N	1	1	1			1
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	599	2	1	9	N	1	1	1			1
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	2	2	1			1
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	732	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2	1	1			1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			1
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					1
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	1	1			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	468	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-	1	1			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	464	2	1	9	N	1	1	1			1
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	384	2	1	9	N	1	1	1			1
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	497	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	818	-0-	-19		-0-	814	2	4	9	N	4	2	1			2
02	728	N	689	-0-	-39		-0-	688	2	1	9	N	1	2	1			1
03	806	N	21	-0-	-785		-0-	18	2	3	9	N	3	3	1			1
04	780	N	766	-0-	-14		-0-	765	2	1	9	N	1	1	1			1
05	795	N	795	-0-	-0-		-0-	794	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	742	N	742	-0-	-0-		-0-	740	2	2	9	N	2	1	1			1
07	806	N	732	-0-	-74		-0-	731	2	1	9	N	1	1	1			1
08	806	N	795	-0-	-11		-0-	794	2	1	9	N	1	1	1			1
09	800	N	800	-0-	-0-		-0-	799	2	1	9	N	1	1	1			1
10	744	N	645	-0-	-99		-0-	644	2	1	9	N	1	1	1			1
11	872	N	872	-0-	-0-		-0-	870	2	2	9	N	2	2	1			1
12	838	N	838	-0-	-0-		-0-	837	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47		-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-		-0-	294	2	2	9	N	2	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273		-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-		-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	283	-0-	-58		-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-		-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50		-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-		-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-		-0-	280	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-		-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9		-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-		-0-	1231	2	4	9	N	4	2	1			2
02	948	N	948	-0-	-0-		-0-	945	2	3	9	N	3	3	1			2
03	868	N	31	-0-	-837		-0-	28	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1263	N	1263	-0-	-0-		-0-	1260	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1094	N	1094	-0-	-0-		-0-	1093	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-	1022	2	3	9	N	3	1	1			2
07	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	1034	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1018	N	1018	-0-	-0-		-0-	1016	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-	1056	2	2	9	N	2	2	1			1
10	868	N	683	-0-	-185		-0-	682	2	1	9	N	1	1	1			1
11	953	N	953	-0-	-0-		-0-	950	2	3	9	N	3	3	1			1
12	993	N	993	-0-	-0-		-0-	992	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1			1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	1	1			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					1
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	211	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2	1	1			1
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	631	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	21	-0-	-661	-0-	18	2	3	9	N	3	3	1			1
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	1			1
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2	1	1			1
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2	2	1			1
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2	2	1			1
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	1			1
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	1			1
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	3	1			1
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2	1	1			1
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	425	2	2	9	N	2	1	1			1
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-	1	1			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					1
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	2	2	9	N	2	1	1			1
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					1
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	1	1			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

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
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	456	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	434	2	2	9	N	2	1	1			1
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-	1	1			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					1
07	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-	1	1			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2	1	1			1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	448	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

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
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	N	2	1	1			1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	10	-0-	-393	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2	9	N	2	1	1			1
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	1	1			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					1
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-	1	1			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	1	1			1
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					1
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	1	1			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

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
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2	9	N	2	1	1			1
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2	1	1			1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	1	1			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					1
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-	1	1			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2	1	1			1
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					1
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		824	-0-	824	1559	824	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1559					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	499	2	2	9	N	2	1	1			1
02	504	N	373	-0-	-131	-0-	372	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	10	-0-	-517	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2	1	1			1
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	1	1			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					1
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	386	2	1	9	N	1					1
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	348	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	266	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2	1	1			1
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	1			1
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	1	1			1
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2	1	1			1
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					1
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	1	1			1
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	1	5			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	1	1			1
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	2	1			2
03	465	N	19	-0-	-446	-0-	17	2	2	9	N	2	3	1			1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	1	1			1
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1			1
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1	1	1			1
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1			1
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1	1	1			1
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2	2	1			1
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2	1	1			1
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2	2	1			1
03	465	N	12	-0-	-453	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	439	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-	1	1			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					1
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-	1	1			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2	1	1			1
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					1
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	445	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3	1	1			2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	2	1			1
03	620	N	8	-0-	-612	-0-	7	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	720	N	310	-0-	-410	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	616	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2	1	1			1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	1	1			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	N	2	1	1			1
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1	1	1			1
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			1
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	2	1			1
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	546	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	458	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	468	2	2	9	N	2	1	1			1
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	1	1			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					1
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2	1	1			1
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					1
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2	1	1			1
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	14	-0-	-544	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	545	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	528	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					1
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	467	2	1	9	N	1	1	1			1
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	441	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					1
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	427	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	520	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	464	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-	1	1			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					1
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-	1	1			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2	1	1			1
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1	1	1			1
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			1
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

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
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2	1	1			1
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	16	-0-	-604	-0-	15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	623	2	2	9	N	2	1	1			1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	1	1			1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1	1	1			1
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2	2	1			1
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3	3	1			1
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

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
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	324	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					1
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-	1	1			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4	2	1			2
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	751	2	3	9	N	3	3	1			2
03	837	N	20	-0-	-817	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	793	2	2	9	N	2	2	1			1
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	1	1			1
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	2	2	9	N	2	2	1			1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2	2	1			1
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1			1
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	752	2	1	9	N	1	1	1			1
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3	3	1			1
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	432	2	2	9	N	2	1	1			1
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	1	1			1
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	1			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	1			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1			1
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	440	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	1	1			1
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-	1	1			-0-
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	12	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	1	1			1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	1	1			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					1
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	1	1			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2	1	1			1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					1
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	1	1			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	779	-0-	-151	-0-	776	2	3	9	N	3	1	1			2
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	735	2	2	9	N	2	2	1			2
03	930	N	21	-0-	-909	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2	2	1			1
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3	1	1			2
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	N	1	2	1			1
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	856	2	2	9	N	2	2	1			1
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	2	1			1
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	795	2	1	9	N	1	1	1			1
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3	3	1			1
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	906	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	674	2	2	9	N	2	1	1			1
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	603	2	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	15	-0-	-636	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	640	2	2	9	N	2	1	1			1
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2	1	1			1
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			1
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	1			1
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1	1			1
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			1
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2	1	1			1
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	432	2	1	9	N	1	1	1			1
03	589	N	9	-0-	-580	-0-	8	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	181	-0-	-359	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	335	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					1
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	1	1			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	194	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	1	1			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

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
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	192	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

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
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

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
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1348	2	4	9	N	4	4	1			3
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	33	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3	1	1			3
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	N	1	3	1			1
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3	3	1			1
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	N	4	3	1			2
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	1	1			1
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

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
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	391	2	2	9	N	2	1	1			1
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	379	2	2	9	N	2	1	1			1
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-	1	1			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					1
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	1	1			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2	1	1			1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	16	-0-	-635	-0-	15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	1	1			1
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2	1	1			1
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			1
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	568	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	554	2	1	9	N	1	1	1			1
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2	2	1			1
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					1
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-	1	1			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	1	1			1
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1			1
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2	2	1			1
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	1	1			1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	14	-0-	-513	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	477	2	2	9	N	2	1	1			1
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-	1	1			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					1
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	1			1
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	1	1			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2	1	1			1
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	317	2	1	9	N	1	1	1			1
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	425	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	455	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	16	-0-	-418	-0-	15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2	1	1			1
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	1	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	1	1			1
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	480	2	1	9	N	1	1	1			1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			1
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	1			1
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			1
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	631	2	2	9	N	2	1	1			1
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	582	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	16	-0-	-604	-0-	15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2	1	1			1
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2	1	1			1
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1	1	1			1
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	676	2	1	9	N	1	1	1			1
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	529	-0-	-122	-0-	528	2	1	9	N	1	1	1			1
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	659	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	251	2	1	9	N	1					1
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-	1	1			-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	1	1			1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	1	1			1
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	1	1			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					1
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	1	1			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	1	1			1
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					1
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	1	1			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	253	2	1	9	N	1					1
02	448	N	66	-0-	-382	-0-	66	2			N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	11	-0-	-516	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	1	1			1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	1	1			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					1
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	437	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					1
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	471	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-		1436	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1331	2	4	9	N	4	4	1			3
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-		1320	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1425	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		1318	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		1417	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1488	N	1376	-0-	-112	-0-		1373	2	3	9	N	3	3	1			2
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1427	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		1421	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-		1206	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		1474	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-		1432	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	441	-0-	-117	-0-		439	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	474	-0-	-2	-0-		473	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	13	-0-	-514	-0-		12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-		518	2	2	9	N	2	1	1			1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-		529	2			N	-0-	1	1			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-		500	2	1	9	N	1					1
07	527	N	379	-0-	-148	-0-		379	2			N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-		425	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-		418	2	2	9	N	2	1	1			1
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-		493	2			N	-0-					1
11	420	N	415	-0-	-5	-0-		415	2			N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-		410	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-		761	2	3	9	N	3	1	1			2
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-		690	2	1	9	N	1	2	1			1
03	589	N	20	-0-	-569	-0-		17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-		727	2	1	9	N	1	1	1			1
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-		739	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-		688	2	2	9	N	2	1	1			1
07	589	N	561	-0-	-28	-0-		560	2	1	9	N	1	1	1			1
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-		722	2	1	9	N	1	1	1			1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-		746	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	487	-0-	-71	-0-		486	2	1	9	N	1	1	1			1
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-		718	2	2	9	N	2	2	1			1
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-		716	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

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
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	893	2	4	9	N	4	2	1			2
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	795	2	2	9	N	2	2	1			2
03	868	N	22	-0-	-846	-0-	20	2	2	9	N	2	3	1			1
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	850	2	2	9	N	2	2	1			1
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2	1	1			1
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	813	2	2	9	N	2	2	1			1
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	1			1
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1			1
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	708	2	1	9	N	1	1	1			1
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	1			1
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	889	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	373	2	1	9	N	1	1	1			1
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	1	1			1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	391	2	1	9	N	1					1
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4	2	1			2
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2	2	1			2
03	744	N	21	-0-	-723	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	2	1			1
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	1	1			1
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2	2	1			1
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2	2	1			1
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2	2	1			1
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1	1	1			1
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3	3	1			1
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2	1	1			1
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

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
01	713	N	594	-0-	-119	-0-		592	2	2	9	N	2	1	1			1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-		615	2	2	9	N	2	2	1			1
03	403	N	21	-0-	-382	-0-		18	2	3	9	N	3	3	1			1
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1363	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		1413	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		1229	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-		1169	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-		1207	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-		1122	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1178	N	599	-0-	-579	-0-		598	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1170	N	787	-0-	-383	-0-		785	2	2	9	N	2	2	1			1
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		1253	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

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
01	682	N	636	-0-	-46	-0-		634	2	2	9	N	2	1	1			1
02	588	N	528	-0-	-60	-0-		526	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	173	-0-	-447	-0-		173	2			N	-0-	1	1			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-		960	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-		804	2	2	9	N	2	1	1			1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-		658	2	2	9	N	2	2	1			1
08	744	N	621	-0-	-123	-0-		620	2	1	9	N	1	1	1			1
09	720	N	471	-0-	-249	-0-		470	2	1	9	N	1	1	1			1
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			N	-0-					1
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-		783	2	2	9	N	2	2	1			1
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-		723	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-		411	2	2	9	N	2	1	1			1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-		369	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	10	-0-	-393	-0-		9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-		396	2	2	9	N	2	1	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-	1	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-		400	2	1	9	N	1					1
07	403	N	350	-0-	-53	-0-		350	2			N	-0-	1	1			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-		420	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		420	2	2	9	N	2	1	1			1
10	341	N	326	-0-	-15	-0-		326	2			N	-0-					1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-	1	1			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-		411	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	1	1			1
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	525	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	14	-0-	-606	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	548	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	549	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	1	1			1
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	N	1	1	1			1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-	1	1			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	1	1			1
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	402	2	1	9	N	1	1	1			1
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	533	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	163	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	218	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	3	1			3
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	266	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	616	N	136	-0-	-480	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

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
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

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
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

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
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	N	2	1	1			1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

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
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	2	2	9	N	2	1	1			1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2	2	1			1
03	589	N	15	-0-	-574	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	1	1			1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2	1	1			1
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	554	2	1	9	N	1	1	1			1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	576	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	440	2	1	9	N	1	1	1			1
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	453	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

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
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	737	2	2	9	N	2	1	1			1
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	2	1			1
03	775	N	20	-0-	-755	-0-	17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	1			1
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	650	2	1	9	N	1	1	1			1
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	738	2	1	9	N	1	1	1			1
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	625	2	1	9	N	1	1	1			1
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	2	1			1
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	N	2	1	1			1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	N	2	1	1			1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	249	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	308	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	205	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	565	2	10	9	Y	9	11	1			3
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	516	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	450	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	558	N	402	-0-	-156	-0-	395	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	1	1			1
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2	1	1			1
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	1	1			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					1
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2	1	1			1
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-	1	5			-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	423	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4	2	1			2
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2	2	1			2
03	713	N	20	-0-	-693	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2	2	1			1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2	1	1			1
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	570	2	1	9	N	1	1	1			1
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1	1	1			1
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	2	1			1
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1	1			1
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2	2	1			1
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	244	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	272	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	255	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	263	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	251	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	232	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

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
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			1
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	604	2	2	9	N	2	2	1			1
03	744	N	15	-0-	-729	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			1
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	N	2	1	1			1
07	713	N	496	-0-	-217	-0-	495	2	1	9	N	1	1	1			1
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	1	1			1
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	1	1			1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	1			1
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	718	2	2	9	N	2	2	1			1
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	706	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	N	4	2	1			2
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	2	1			2
03	713	N	20	-0-	-693	-0-	18	2	2	9	N	2	3	1			1
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1			1
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	786	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2	1	1			1
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	753	2	2	9	N	2	2	1			1
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	753	2	1	9	N	1	1	1			1
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	1			1
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1	9	N	1	1	1			1
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2	2	1			1
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	200	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	178	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	N	2	2	1			1
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	1	1			1
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	593	2	2	9	N	2	1	1			1
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1			1
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	1			1
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	1			1
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	1			1
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

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
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

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
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	475	2	2	9	N	2	1	1			1
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1	1	1			1
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	N	2	1	1			1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	441	2	1	9	N	1					1
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1			1
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-	1	1			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	1	1			1
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					1
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			1
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	656	2	2	9	N	2	1	1			1
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	599	2	2	9	N	2	2	1			1
03	713	N	16	-0-	-697	-0-	15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	595	2	2	9	N	2	1	1			1
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2	1	1			1
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	525	2	1	9	N	1	1	1			1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	1	1			1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1			1
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	2	1			1
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	675	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	319	-0-	-177	-0-	317	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	257	-0-	-135	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1					1
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			1
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	416	2	1	9	N	1					1
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	2	1			1
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2	1	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					1
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			1
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	1	1			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					1
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	1	1			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	1	1			1
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			1
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					1
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	1	1			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	1	1			1
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	12	-0-	-453	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2	1	1			1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	1	1			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					1
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	1			1
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	1	1			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	N	1	1	1			1
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	1	1			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	N	4	2	1			2
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2	2	1			2
03	837	N	22	-0-	-815	-0-	20	2	2	9	N	2	3	1			1
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	802	2	2	9	N	2	2	1			1
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2	1	1			1
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	795	2	2	9	N	2	2	1			1
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2	2	1			1
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2	2	1			1
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	632	2	1	9	N	1	1	1			1
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	799	2	2	9	N	2	2	1			1
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	693	2	2	9	N	2	1	1			1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	629	2	2	9	N	2	2	1			1
03	713	N	18	-0-	-695	-0-	16	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	1	1			1
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	696	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2	1	1			1
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	551	2	1	9	N	1	1	1			1
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			1
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	458	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					1
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			1
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	479	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	354	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	374	2	2	9	N	2	1	1			1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	1	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					1
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	1	1			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1			1
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					1
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	116	-0-	-220	-0-	116	2			N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					1
07	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

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
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	990	2	20	9	Y	18	9	1			9
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	Y	20	22	1			7
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	Y	17	13	1			11
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	2	21	9	Y	19	23	1			7
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1068	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1003	2	18	9	Y	16	12	1			9
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1086	2	15	9	Y	14	18	1			5
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1034	2	18	9	Y	16	12	1			9
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	894	2	15	9	Y	14	16	1			7
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	873	2	12	9	Y	11	12	1			6
12	1085	N	862	-0-	-223	-0-	848	2	14	9	Y	13	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	182	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	198	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	220	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	261	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	597	2	2	9	N	2	1	1			1
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1			1
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	1	1			1
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2	9	N	2	1	1			1
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1	1	1			1
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1	1	1			1
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	558	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1			1
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	566	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					1
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	1	1			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

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
01	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1109	2	4	9	N	4	2	1			2
02	971	N	971	-0-		-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1020	N	1018	-0-		-2	-0-	1015	2	3	9	N	3	1	1			2
07	1023	N	990	-0-		-33	-0-	989	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1054	N	1023	-0-		-31	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1020	N	1010	-0-		-10	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	1			1
10	992	N	882	-0-		-110	-0-	881	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

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
01	961	N	937	-0-		-24	-0-	933	2	4	9	N	4	2	1			2
02	841	N	841	-0-		-0-	-0-	838	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	23	-0-		-907	-0-	21	2	2	9	N	2	3	1			1
04	916	N	916	-0-		-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	1			1
05	930	N	927	-0-		-3	-0-	925	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	899	N	899	-0-		-0-	-0-	896	2	3	9	N	3	1	1			2
07	961	N	876	-0-		-85	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			1
08	930	N	927	-0-		-3	-0-	925	2	2	9	N	2	2	1			1
09	917	N	917	-0-		-0-	-0-	915	2	2	9	N	2	2	1			1
10	868	N	775	-0-		-93	-0-	774	2	1	9	N	1	1	1			1
11	959	N	959	-0-		-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	3	1			1
12	961	N	939	-0-		-22	-0-	938	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2	1	1			1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					1
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-	1	1			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	230	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	208	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	202	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-		497	2	2	9	N	2	1	1			1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-		441	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	12	-0-	-484	-0-		11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-		454	2	2	9	N	2	1	1			1
05	496	N	475	-0-	-21	-0-		475	2			N	-0-	1	1			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		462	2	1	9	N	1					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-		465	2	1	9	N	1	1	1			1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-	1	1			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-		468	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	416	-0-	-49	-0-		416	2			N	-0-					1
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-		452	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-		578	2	2	9	N	2	1	1			1
02	532	N	508	-0-	-24	-0-		506	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	14	-0-	-544	-0-		13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-		470	2	2	9	N	2	1	1			1
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-	1	1			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-		545	2	2	9	N	2	1	1			1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-		528	2	1	9	N	1	1	1			1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-		594	2	1	9	N	1	1	1			1
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-		578	2	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	495	-0-	-32	-0-		494	2	1	9	N	1	1	1			1
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-		592	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-		602	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		1151	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		1033	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1085	N	28	-0-	-1057	-0-		25	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-		1080	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-		1063	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		1007	2	3	9	N	3	1	1			2
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-		1023	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-		1031	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1033	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1023	N	916	-0-	-107	-0-		915	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		1104	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-		1044	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	164	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

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
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	719	2	2	9	N	2	1	1			1
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	660	2	2	9	N	2	2	1			1
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	16	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2	1	1			1
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	517	2	1	9	N	1	1	1			1
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	1	1			1
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2	2	1			1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1	1	1			1
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	N	2	2	1			1
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	765	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

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
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	451	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	411	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	437	2	2	9	N	2	1	1			1
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-	1	1			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					1
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	344	2	1	9	N	1					1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	1	1			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	1	1			1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2	1	1			1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	1	1			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	1	1			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	452	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	402	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	403	2	2	9	N	2	1	1			1
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-	1	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	1			1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	1	1			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2	1	1			1
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					1
11	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	170	-0-	-357	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

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
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	460	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	1	1			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	392	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	352	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

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
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2	1	1			1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	13	-0-	-545	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	522	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-	1	1			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-		188	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	310	N	293	-0-	-17	-0-		287	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-		306	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-		260	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	270	N	239	-0-	-31	-0-		236	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	310	N	292	-0-	-18	-0-		288	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-		293	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-		253	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-		292	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	270	N	253	-0-	-17	-0-		249	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	279	N	238	-0-	-41	-0-		234	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-	1	7			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-		242	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-		262	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-		197	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	217	N	203	-0-	-14	-0-		200	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-		187	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	201	-0-	-16	-0-		198	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	191	-0-	-26	-0-		189	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	180	N	177	-0-	-3	-0-		175	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-		406	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-		320	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-		210	2	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2	1	1			1
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2	1	1			1
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	346	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1			1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	1	1			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1			1
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					1
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 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
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	210	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	336	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	303	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					1
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-	1	1			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	N	2	1	1			1
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					1
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	292	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-	1	1			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4	2	1			2
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	833	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	17	-0-	-913	-0-	16	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	930	N	536	-0-	-394	-0-	534	2	2	9	N	2	1	1			1
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	608	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2	1	1			1
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	435	-0-	-185	-0-	434	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	420	2	2	9	N	2	1	1			1
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					1
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	1			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	771	2	3	9	N	3	1	1			2
02	756	N	530	-0-	-226	-0-	529	2	1	9	N	1	2	1			1
03	837	N	13	-0-	-824	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	504	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	585	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	1	1			1
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1	1	1			1
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	554	2	1	9	N	1	1	1			1
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	673	2	1	9	N	1	1	1			1
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	560	2	1	9	N	1	1	1			1
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	2	1			1
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	N	5	4	1			3
03	992	N	31	-0-	-961	-0-	28	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4	2	1			2
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1023	N	30	-0-	-993	-0-	27	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-	1	1			1
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	441	2	2	9	N	2	1	1			1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	1	1			1
05	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2	1	1			1
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	1	1			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			1
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

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
01	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-		-65	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-		-314	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-		-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	713	N	370	-0-		-343	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	600	N	422	-0-		-178	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-		-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

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
01	775	N	754	-0-		-21	-0-	751	2	3	9	N	3	1	1			2
02	700	N	686	-0-		-14	-0-	685	2	1	9	N	1	2	1			1
03	651	N	20	-0-		-631	-0-	17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	724	N	724	-0-		-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1			1
05	775	N	750	-0-		-25	-0-	749	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	725	N	725	-0-		-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	703	-0-		-41	-0-	702	2	1	9	N	1	1	1			1
08	744	N	730	-0-		-14	-0-	729	2	1	9	N	1	1	1			1
09	720	N	719	-0-		-1	-0-	718	2	1	9	N	1	1	1			1
10	713	N	632	-0-		-81	-0-	631	2	1	9	N	1	1	1			1
11	750	N	750	-0-		-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	2	1			1
12	744	N	722	-0-		-22	-0-	721	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

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
01	558	N	518	-0-		-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-		-87	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-		-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-		-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	510	N	384	-0-		-126	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-		-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	620	N	315	-0-		-305	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-		-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	465	N	338	-0-		-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-		-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	N	3	1	1			2
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	642	2	1	9	N	1	2	1			1
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	708	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2	1	1			1
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	513	-0-	-231	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1			1
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	1	1			1
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	1			1
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1			1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			1
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	2	N	-0-			-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2	N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2	N	-0-			-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

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
01	2697	N	2674	-0-		-23	-0-	2663	2	11	9	N	10	5	1			5
02	2436	N	2418	-0-		-18	-0-	2410	2	8	9	N	7	7	1			5
03	2573	N	63	-0-		-2510	-0-	55	2	8	9	N	7	10	1			2
04	2580	N	2476	-0-		-104	-0-	2469	2	7	9	N	6	5	1			3
05	2666	N	2629	-0-		-37	-0-	2623	2	6	9	N	5	7	1			1
06	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5	2	1			4
07	2573	N	2314	-0-		-259	-0-	2310	2	4	9	N	4	5	1			3
08	2635	N	2622	-0-		-13	-0-	2618	2	4	9	N	4	5	1			2
09	2667	N	2667	-0-		-0-	-0-	2660	2	7	9	N	6	5	1			3
10	2325	N	1949	-0-		-376	-0-	1946	2	3	9	N	3	3	1			3
11	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	2640	2	7	9	N	6	7	1			2
12	2759	N	2589	-0-		-170	-0-	2586	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

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
01	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	2	1			3
02	976	N	976	-0-		-0-	-0-	974	2	2	9	N	2	3	1			2
03	961	N	43	-0-		-918	-0-	39	2	4	9	N	4	5	1			1
04	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	1552	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3	1	1			3
07	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4	3	1			2
10	997	N	997	-0-		-0-	-0-	995	2	2	9	N	2	2	1			2
11	930	N	882	-0-		-48	-0-	880	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	1433	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

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
01	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	4	1			4
02	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1711	2	6	9	N	5	5	1			4
03	1147	N	48	-0-		-1099	-0-	44	2	4	9	N	4	7	1			1
04	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	1767	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	1925	2	4	9	N	4	5	1			1
06	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	1747	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	1794	2	3	9	N	3	3	1			2
09	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3	3	1			2
10	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	1142	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	1935	2	6	9	N	5	5	1			2
12	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

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
01	1364	N	1306	-0-		-58	-0-		1300	2	6	9	N	5	2	1			3
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		1168	2	3	9	N	3	4	1			2
03	1271	N	29	-0-		-1242	-0-		25	2	4	9	N	4	5	1			1
04	1260	N	1023	-0-		-237	-0-		1021	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1302	N	1218	-0-		-84	-0-		1215	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-		1299	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-		1180	2	2	9	N	2	3	1			1
08	1209	N	1071	-0-		-138	-0-		1069	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1290	N	1068	-0-		-222	-0-		1066	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1178	N	1094	-0-		-84	-0-		1092	2	2	9	N	2	1	1			2
11	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-		1184	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-		1459	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

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
01	620	N	564	-0-		-56	-0-		562	2	2	9	N	2	1	1			1
02	532	N	515	-0-		-17	-0-		513	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	11	-0-		-547	-0-		10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	465	-0-		-75	-0-		463	2	2	9	N	2	1	1			1
05	566	N	566	-0-		-0-	-0-		566	2			N	-0-	1	1			-0-
06	464	N	464	-0-		-0-	-0-		463	2	1	9	N	1					1
07	496	N	453	-0-		-43	-0-		452	2	1	9	N	1	1	1			1
08	558	N	461	-0-		-97	-0-		461	2			N	-0-	1	1			-0-
09	465	N	465	-0-		-0-	-0-		463	2	2	9	N	2	1	1			1
10	658	N	658	-0-		-0-	-0-		658	2			N	-0-					1
11	711	N	711	-0-		-0-	-0-		709	2	2	9	N	2	2	1			1
12	660	N	660	-0-		-0-	-0-		659	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

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
01	775	N	758	-0-		-17	-0-		755	2	3	9	N	3	1	1			2
02	700	N	693	-0-		-7	-0-		692	2	1	9	N	1	2	1			1
03	775	N	20	-0-		-755	-0-		17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	720	N	715	-0-		-5	-0-		714	2	1	9	N	1	1	1			1
05	775	N	758	-0-		-17	-0-		757	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	706	N	706	-0-		-0-	-0-		704	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	512	-0-		-232	-0-		511	2	1	9	N	1	1	1			1
08	744	N	687	-0-		-57	-0-		686	2	1	9	N	1	1	1			1
09	726	N	726	-0-		-0-	-0-		725	2	1	9	N	1	1	1			1
10	707	N	707	-0-		-0-	-0-		706	2	1	9	N	1	1	1			1
11	742	N	742	-0-		-0-	-0-		740	2	2	9	N	2	2	1			1
12	755	N	755	-0-		-0-	-0-		754	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	241	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	Y	16	8	1			8
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15	18	1			5
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	Y	13	10	1			8
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15	9	Y	14	17	1			5
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	878	2	14	9	Y	13	13	1			5
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	Y	13	10	1			8
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	2	14	9	Y	13	16	1			5
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	867	2	13	9	Y	12	10	1			7
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	778	2	14	9	Y	13	14	1			6
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	870	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	903	2	15	9	Y	14	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	50	-0-	-322	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	2	9	9	Y	8	3	1			5
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	417	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	403	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	370	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	327	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	344	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	358	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	560	N	336	-0-		-224	-0-	329	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	611	N	611	-0-		-0-	-0-	600	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	470	N	470	-0-		-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7	6	1			4
05	686	N	686	-0-		-0-	-0-	674	2	12	9	Y	11	11	1			4
06	600	N	600	-0-		-0-	-0-	591	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	516	N	516	-0-		-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	651	N	488	-0-		-163	-0-	481	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	517	N	517	-0-		-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8	6	1			4
10	544	N	544	-0-		-0-	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			4
11	658	N	658	-0-		-0-	-0-	649	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	530	N	530	-0-		-0-	-0-	521	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	483	N	483	-0-		-0-	-0-	474	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	443	N	443	-0-		-0-	-0-	434	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	405	N	405	-0-		-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	465	N	393	-0-		-72	-0-	386	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	420	N	379	-0-		-41	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	434	N	317	-0-		-117	-0-	311	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	403	N	344	-0-		-59	-0-	338	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	360	N	341	-0-		-19	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	310	N	235	-0-		-75	-0-	232	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	330	N	285	-0-		-45	-0-	281	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	341	N	314	-0-		-27	-0-	308	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-		-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-		-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-		-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-		-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-		-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	339	-0-		-157	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	480	N	273	-0-		-207	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-		-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2	1	1			1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	11	-0-	-268	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	1	1			1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	1	1			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					1
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	1	1			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2	1	1			1
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	1	1			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	N	5	2	1			3
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	3	1			2
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1166	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3	2	1			2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1121	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1023	2	2	9	N	2	1	1			2
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	973	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

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
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	774	2	3	9	N	3	1	1			2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2	2	1			2
03	837	N	16	-0-	-821	-0-	15	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	1	1			1
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	732	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2	1	1			1
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	736	2	1	9	N	1	1	1			1
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	N	1	1	1			1
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	1	1			1
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	629	2	1	9	N	1	1	1			1
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2	2	1			1
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

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
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	1604	2	6	9	N	5	5	1			3
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1540	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1826	2	4	9	N	4	5	1			1
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1715	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1602	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1794	2	3	9	N	3	3	1			2
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1701	2	3	9	N	3	3	1			2
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1500	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	328	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	338	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	351	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2	1	1			1
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	15	-0-	-543	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	N	2	1	1			1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2	1	1			1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	1			1
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	1			1
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			1
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	527	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	1	1			1
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	645	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	1	1			1
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2	1	1			1
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1	1	1			1
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1			1
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	1			1
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	1			1
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2	2	1			1
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	527	N	262	-0-	-265	-0-	258	2	4	9	Y	4	7	1			1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9	9	Y	8	4	1			5
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	478	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	481	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	480	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	301	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	380	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	487	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	567	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	600	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	Y	10	11	1			4
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	597	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	Y	11	11	1			5
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	592	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	401	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	380	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	374	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	361	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	377	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	388	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	387	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	431	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	314	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	299	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	356	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	378	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	363	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	325	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	228	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	250	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	228	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	156	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1041	2	4	9	N	4	2	1			2
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	910	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	26	-0-	-904	-0-	23	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1002	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	1	1			1
07	992	N	821	-0-	-171	-0-	819	2	2	9	N	2	2	1			1
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2	2	1			1
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	616	N	396	-0-	-220	-0-	389	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	363	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	291	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	398	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	395	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	442	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	455	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	439	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	413	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	393	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	359	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	520	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	496	N	354	-0-	-142	-0-	347	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	501	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	450	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	476	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	852	2	18	9	Y	16	8	1			8
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1073	2	20	9	Y	18	20	1			6
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1118	2	20	9	Y	18	13	1			11
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	699	2	12	9	Y	11	18	1			4
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	961	2	14	9	Y	13	12	1			5
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	Y	15	11	1			9
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	17	1			5
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	Y	14	11	1			8
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	Y	12	14	1			6
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	Y	11	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	380	-0-	-340	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

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
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	689	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15	16	1			5
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	10	1			8
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	Y	14	17	1			5
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	Y	14	10	1			8
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	870	2	12	9	Y	11	15	1			4
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	791	2	13	9	Y	12	9	1			7
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	724	2	12	9	Y	11	13	1			5
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	Y	12	11	1			6
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	844	2	14	9	Y	13	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	274	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	496	N	70	-0-	-426	-0-	69	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	Y	5	2	1			3
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

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
01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	199	N	199	-0-		-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	211	N	211	-0-		-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	224	N	224	-0-		-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	203	-0-		-7	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	204	-0-		-13	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	180	-0-		-37	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	210	N	173	-0-		-37	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	189	-0-		-28	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	190	N	190	-0-		-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

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
01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	252	-0-		-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	372	N	252	-0-		-120	-0-	248	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	237	N	237	-0-		-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	279	N	244	-0-		-35	-0-	240	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	288	N	288	-0-		-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	327	N	327	-0-		-0-	-0-	321	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	317	N	317	-0-		-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	357	N	357	-0-		-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	325	N	325	-0-		-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	306	N	306	-0-		-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

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
01	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	286	N	286	-0-		-0-	-0-	280	2	6	9	Y	5	2	1			3
03	324	N	324	-0-		-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	339	N	339	-0-		-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	308	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	300	N	294	-0-		-6	-0-	291	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	310	N	308	-0-		-2	-0-	302	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	310	N	303	-0-		-7	-0-	299	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	300	N	288	-0-		-12	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	310	N	250	-0-		-60	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	300	N	262	-0-		-38	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	270	-0-		-40	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

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
01	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	606	N	606	-0-		-0-	-0-	595	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	248	N	27	-0-		-221	-0-	26	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	191	N	191	-0-		-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	390	N	390	-0-		-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	375	N	375	-0-		-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	386	N	386	-0-		-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	392	N	392	-0-		-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	360	N	300	-0-		-60	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	372	N	342	-0-		-30	-0-	336	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	380	N	380	-0-		-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	386	N	386	-0-		-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364		-0-						Y	-0-	6	7			-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61		-0-		1149	2	22	9	Y	20	10	1			10
03	1341	N	1341	-0-	-0-		-0-		1315	2	26	9	Y	24	26	1			8
04	1280	N	1280	-0-	-0-		-0-		1259	2	21	9	Y	19	15	1			12
05	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-		1302	2	23	9	Y	21	25	1			8
06	1290	N	1277	-0-	-13		-0-		1259	2	18	9	Y	16	18	1			6
07	1333	N	1306	-0-	-27		-0-		1285	2	21	9	Y	19	14	1			11
08	1343	N	1343	-0-	-0-		-0-		1323	2	20	9	Y	18	22	1			7
09	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-		1248	2	20	9	Y	18	15	1			10
10	1302	N	1110	-0-	-192		-0-		1090	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	1260	N	1251	-0-	-9		-0-		1233	2	18	9	Y	16	16	1			8
12	1304	N	1304	-0-	-0-		-0-		1282	2	22	9	Y	20	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395		-0-						Y	-0-	7	7			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-		1201	2	24	9	Y	22	11	1			11
03	1405	N	1405	-0-	-0-		-0-		1379	2	26	9	Y	24	27	1			8
04	1334	N	1334	-0-	-0-		-0-		1311	2	23	9	Y	21	16	1			13
05	1376	N	1376	-0-	-0-		-0-		1353	2	23	9	Y	21	26	1			8
06	1357	N	1357	-0-	-0-		-0-		1337	2	20	9	Y	18	19	1			7
07	1364	N	1120	-0-	-244		-0-		1102	2	18	9	Y	16	14	1			9
08	1364	N	318	-0-	-1046		-0-		312	2	6	9	Y	5	12	1			2
09	1692	N	1692	-0-	-0-		-0-		1666	2	26	9	Y	24	12	1			14
10	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-		1294	2	21	9	Y	19	23	1			10
11	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-		1392	2	20	9	Y	18	18	1			10
12	1455	N	1455	-0-	-0-		-0-		1431	2	24	9	Y	22	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	773	-0-	-188		-0-		770	2	3	9	N	3	1	1			2
02	728	N	650	-0-	-78		-0-		649	2	1	9	N	1	2	1			1
03	806	N	20	-0-	-786		-0-		17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	786	N	786	-0-	-0-		-0-		785	2	1	9	N	1	1	1			1
05	799	N	799	-0-	-0-		-0-		798	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-		-0-		754	2	2	9	N	2	1	1			1
07	806	N	728	-0-	-78		-0-		727	2	1	9	N	1	1	1			1
08	806	N	746	-0-	-60		-0-		745	2	1	9	N	1	1	1			1
09	750	N	739	-0-	-11		-0-		738	2	1	9	N	1	1	1			1
10	713	N	695	-0-	-18		-0-		694	2	1	9	N	1	1	1			1
11	756	N	756	-0-	-0-		-0-		754	2	2	9	N	2	2	1			1
12	775	N	738	-0-	-37		-0-		737	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	449	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	539	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	459	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCMULLAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

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
01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1814	2	8	9	N	7	3	1			4
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1639	2	4	9	N	4	5	1			3
03	1829	N	47	-0-	-1782	-0-	41	2	6	9	N	5	7	1			1
04	1770	N	1236	-0-	-534	-0-	1232	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1829	N	871	-0-	-958	-0-	870	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	1	1			1
07	1271	N	958	-0-	-313	-0-	956	2	2	9	N	2	2	1			1
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	1			2
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2267	2	7	9	N	6	6	1			2
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	109	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	1	1		1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1		1
03	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1		-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1		1
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	1	1		-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1				1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-	1	1		-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	1	1		1
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-				1
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	1	1		-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1				1

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	930	2	4	9	N	4	2	1		2
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3	3	1		2
03	868	N	21	-0-	-847	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1		1
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	735	2	1	9	N	1	1	1		1
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	788	2	1	9	N	1	2	1		-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	1	1		1
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	763	2	2	9	N	2	2	1		1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	1		1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1		1
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	N	1	1	1		1
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	783	2	2	9	N	2	2	1		1
12	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	2			N	-0-	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	7		-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6	3	1		3
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	292	2	6	9	Y	5	6	1		2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1		2
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1		2
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1		2
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	3	1		3
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	296	2	3	9	Y	3	5	1		1
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	2	4	9	Y	4	3	1		2
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	263	2	6	9	Y	5	5	1		2
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1		2
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1		2

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	812	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	18	9	Y	16	18	1			5
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	17	9	Y	15	11	1			9
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	897	2	14	9	Y	13	17	1			5
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

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
01	1085	N	604	-0-	-481	-0-	602	2	2	9	N	2	1	1			1
02	952	N	320	-0-	-632	-0-	319	2	1	9	N	1	1	1			1
03	992	N	8	-0-	-984	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1142	2	4	9	N	4	2	1			2
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2	3	1			1
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1032	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	998	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	804	2	1	9	N	1	1	1			1
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	708	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

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
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	907	2	4	9	N	4	2	1			2
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	843	2	3	9	N	3	3	1			2
03	961	N	23	-0-	-938	-0-	21	2	2	9	N	2	3	1			1
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	846	2	2	9	N	2	2	1			1
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	903	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2	1	1			1
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	756	2	2	9	N	2	2	1			1
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2	2	1			1
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	1			1
12	992	N	798	-0-	-194	-0-	797	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

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
01	558	N	532	-0-		-26	-0-		530	2	2	9	N	2	1	1			1
02	510	N	510	-0-		-0-	-0-		509	2	1	9	N	1	1	1			1
03	558	N	15	-0-		-543	-0-		14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	588	N	588	-0-		-0-	-0-		586	2	2	9	N	2	1	1			1
05	619	N	619	-0-		-0-	-0-		618	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	593	N	593	-0-		-0-	-0-		591	2	2	9	N	2	1	1			1
07	620	N	578	-0-		-42	-0-		577	2	1	9	N	1	1	1			1
08	623	N	623	-0-		-0-	-0-		622	2	1	9	N	1	1	1			1
09	605	N	605	-0-		-0-	-0-		604	2	1	9	N	1	1	1			1
10	589	N	542	-0-		-47	-0-		541	2	1	9	N	1	1	1			1
11	630	N	630	-0-		-0-	-0-		629	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	628	N	628	-0-		-0-	-0-		626	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

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
01	1147	N	973	-0-		-174	-0-		969	2	4	9	N	4	2	1			2
02	999	N	999	-0-		-0-	-0-		996	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1085	N	27	-0-		-1058	-0-		24	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-		1030	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1116	N	1107	-0-		-9	-0-		1105	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		1059	2	3	9	N	3	1	1			2
07	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-		1087	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1116	N	1093	-0-		-23	-0-		1091	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		1079	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1085	N	979	-0-		-106	-0-		978	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-		1109	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1116	N	1104	-0-		-12	-0-		1103	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

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
01	647	N	647	-0-		-0-	-0-		645	2	2	9	N	2	1	1			1
02	591	N	591	-0-		-0-	-0-		589	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	16	-0-		-604	-0-		15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	630	N	626	-0-		-4	-0-		624	2	2	9	N	2	1	1			1
05	656	N	656	-0-		-0-	-0-		655	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	619	N	619	-0-		-0-	-0-		617	2	2	9	N	2	1	1			1
07	651	N	575	-0-		-76	-0-		574	2	1	9	N	1	1	1			1
08	651	N	442	-0-		-209	-0-		442	2			N	-0-	1	1			-0-
09	630	N	404	-0-		-226	-0-		402	2	2	9	N	2	1	1			1
10	589	N	359	-0-		-230	-0-		359	2			N	-0-					1
11	647	N	647	-0-		-0-	-0-		645	2	2	9	N	2	2	1			1
12	571	N	571	-0-		-0-	-0-		570	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	365	2	2	9	N	2	1	1			1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					1
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	792	2	3	9	N	3	1	1			2
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	685	2	1	9	N	1	2	1			1
03	806	N	21	-0-	-785	-0-	18	2	3	9	N	3	3	1			1
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	739	2	1	9	N	1	1	1			1
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	753	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	1	1			1
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			1
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1	1	1			1
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	599	2	1	9	N	1	1	1			1
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	2	1			1
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2	1	1			1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2	2	1			1
03	496	N	14	-0-	-482	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	1	1			1
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2	1	1			1
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			1
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			1
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	1	1			1
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	460	2	1	9	N	1	1	1			1
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	N	2	1	1			1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					1
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-	1	1			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	369	2	2	9	N	2	1	1			1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	406	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					1
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-	1	1			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1			1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					1
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-	1	1			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	670	2	2	9	N	2	1	1			1
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	636	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	17	-0-	-665	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2	1	1			1
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	694	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	N	2	1	1			1
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	637	2	1	9	N	1	1	1			1
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1	1	1			1
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	720	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	N	1	1	1			1
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	683	2	2	9	N	2	2	1			1
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	623	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	N	1					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	2	4	9	N	4	2	1			2
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3	3	1			2
03	775	N	24	-0-	-751	-0-	21	2	3	9	N	3	4	1			1
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	871	2	2	9	N	2	2	1			1
05	992	N	770	-0-	-222	-0-	769	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	1	1			1
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	598	2	1	9	N	1	1	1			1
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1			1
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	604	2	1	9	N	1	1	1			1
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	459	2	1	9	N	1	1	1			1
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	567	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	505	2	2	9	N	2	1	1			1
02	560	N	409	-0-	-151	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			1
03	620	N	11	-0-	-609	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	451	2	2	9	N	2	1	1			1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					1
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	438	2	1	9	N	1	1	1			1
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	1	1			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	1	1			1
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2	2	1			1
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	1	1			1
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1			1
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	1	1			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	656	2	2	9	N	2	1	1			1
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	15	-0-	-636	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	2	2	9	N	2	1	1			1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2	1	1			1
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	588	2	1	9	N	1	1	1			1
08	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-	1	1			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2	1	1			1
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	520	2	1	9	N	1	1	1			1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	602	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1			1
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	1	1			1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-	1	1			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					1
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-	1	1			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

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
01	783	N	783	-0-		-0-	-0-	780	2	3	9	N	3	1	1			2
02	567	N	567	-0-		-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	2	1			1
03	434	N	12	-0-		-422	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	447	-0-		-93	-0-	445	2	2	9	N	2	1	1			1
05	558	N	448	-0-		-110	-0-	448	2			N	-0-	1	1			-0-
06	425	N	425	-0-		-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					1
07	465	N	420	-0-		-45	-0-	420	2			N	-0-	1	1			-0-
08	442	N	442	-0-		-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	434	N	434	-0-		-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	1	1			1
10	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			N	-0-					1
11	476	N	476	-0-		-0-	-0-	476	2			N	-0-	1	1			-0-
12	459	N	459	-0-		-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

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
01	973	N	973	-0-		-0-	-0-	969	2	4	9	N	4	2	1			2
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	894	2	3	9	N	3	3	1			2
03	961	N	25	-0-		-936	-0-	22	2	3	9	N	3	4	1			1
04	930	N	906	-0-		-24	-0-	904	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	999	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	979	N	979	-0-		-0-	-0-	976	2	3	9	N	3	1	1			2
07	930	N	804	-0-		-126	-0-	803	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1			1
10	806	N	723	-0-		-83	-0-	722	2	1	9	N	1	1	1			1
11	960	N	946	-0-		-14	-0-	943	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1085	N	874	-0-		-211	-0-	873	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

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
01	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
02	1372	N	929	-0-		-443	-0-	911	2	18	9	Y	16	8	1			8
03	1395	N	1391	-0-		-4	-0-	1365	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	1339	2	23	9	Y	21	16	1			13
05	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1329	2	23	9	Y	21	26	1			8
06	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	1393	2	21	9	Y	19	20	1			7
07	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	1577	2	25	9	Y	23	17	1			13
08	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1			7
09	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1406	2	23	9	Y	21	16	1			12
10	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	1271	2	20	9	Y	18	21	1			9
11	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	1396	2	19	9	Y	17	17	1			9
12	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	1513	2	25	9	Y	23	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	276	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	1	1			1
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	1	1			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	1	1			1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					1
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	1	1			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	596	2	2	9	N	2	1	1			1
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	527	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	14	-0-	-606	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1			1
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	1	1			1
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	574	2	2	9	N	2	1	1			1
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	591	2	1	9	N	1	1	1			1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			1
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2	2	1			1
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1	1	1			1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	1	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	365	2	1	9	N	1					1
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	1	1			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	408	2	2	9	N	2	1	1			1
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	12	-0-	-453	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2	1	1			1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	1	1			1
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1			1
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-	1	1			-0-
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	461	2	2	9	N	2	1	1			1
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					1
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	2	1			1
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	1	1			1
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	2	1			1
03	589	N	11	-0-	-578	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	1	1			1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2	1	1			1
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			1
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	599	2	1	9	N	1	1	1			1
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	594	2	1	9	N	1	1	1			1
10	589	N	423	-0-	-166	-0-	422	2	1	9	N	1	1	1			1
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	554	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	1	1			1
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			1
03	558	N	14	-0-	-544	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2	1	1			1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	1	1			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1					1
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	454	2	1	9	N	1	1	1			1
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	353	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					1
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	1	1			-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	422	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	245	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	231	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	475	2	2	9	N	2	1	1			1
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-	1	1			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1					1
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2	1	1			1
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			1
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					1
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	872	-0-	-306	-0-	868	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	820	2	2	9	N	2	2	1			2
03	961	N	21	-0-	-940	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2	1			1
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	1	1			1
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			1
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	846	2	2	9	N	2	2	1			1
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	N	2	2	1			1
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	1			1
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	794	2	2	9	N	2	2	1			1
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	793	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMULLAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1094	2	4	9	N	4	2	1			2
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	882	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1054	N	27	-0-	-1027	-0-	24	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	997	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3	1	1			2
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	922	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2	2	1			1
10	961	N	549	-0-	-412	-0-	548	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-	1	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	579	2	2	9	N	2	1	1			1
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	516	2	2	9	N	2	2	1			1
03	465	N	15	-0-	-450	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	567	2	2	9	N	2	1	1			1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2	1	1			1
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	510	2	1	9	N	1	1	1			1
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	433	2	2	9	N	2	1	1			1
10	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					1
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	1	1			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	1	1			1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	13	-0-	-483	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	1	1			1
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	1	1			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					1
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	438	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	1	1			1
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	1			1
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4	2	1			2
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	3	1			2
03	806	N	22	-0-	-784	-0-	20	2	2	9	N	2	3	1			1
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	1			1
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	N	2	1	1			1
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	1			1
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2	2	1			1
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	2	1			1
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	606	2	1	9	N	1	1	1			1
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	1			1
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	483	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7	8	1			3
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	424	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	612	2	2	9	N	2	1	1			1
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	526	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	14	-0-	-544	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	517	2	2	9	N	2	1	1			1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	1	1			1
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	1			1
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1	1	1			1
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	479	2	1	9	N	1	1	1			1
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					1
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

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
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	919	2	4	9	N	4	2	1			2
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	23	-0-	-907	-0-	21	2	2	9	N	2	3	1			1
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	N	2	2	1			1
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	915	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2	1	1			1
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	835	2	2	9	N	2	2	1			1
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2	2	1			1
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2	2	1			1
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	721	2	1	9	N	1	1	1			1
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	3	1			1
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	955	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	12	1			3
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	461	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			4
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 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
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	N	5	2	1			3
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1219	2	4	9	N	4	4	1			3
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	1	1			2
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1	2	1			1
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2	2	1			1
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	1	1			2
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2	1	1			1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	21	-0-	-599	-0-	18	2	3	9	N	3	3	1			1
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	3	1			3
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1905	2	4	9	N	4	6	1			1
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1579	-0-	-95	-0-		1572	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-		1421	2	4	9	N	4	4	1			3
03	1519	N	39	-0-	-1480	-0-		35	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-		1500	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-		1556	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		1508	2	3	9	N	3	1	1			3
07	1550	N	1121	-0-	-429	-0-		1120	2	1	9	N	1	3	1			1
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		1647	2	3	9	N	3	3	1			1
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		1679	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		1223	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		1662	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1674	N	1615	-0-	-59	-0-		1612	2	3	9	N	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		1760	2	8	9	N	7	3	1			4
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		1560	2	4	9	N	4	5	1			3
03	1147	N	42	-0-	-1105	-0-		38	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		1632	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		1700	2	4	9	N	4	5	1			1
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		1645	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1323	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		1827	2	3	9	N	3	3	1			2
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		1722	2	3	9	N	3	3	1			2
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		1190	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		1761	2	4	9	N	4	5	1			1
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		1689	2	3	9	N	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	2	7			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		69	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-		39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-		421	2	8	9	Y	7	3	1			4
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-		564	2	8	9	Y	7	8	1			3
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-		542	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-		443	2	7	9	Y	6	8	1			3
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-		250	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		91	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

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
01	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	532	N	472	-0-		-60	-0-	463	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	429	N	429	-0-		-0-	-0-	421	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	204	N	204	-0-		-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	185	N	185	-0-		-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	247	N	247	-0-		-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	194	N	194	-0-		-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	180	N	136	-0-		-44	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	186	N	134	-0-		-52	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	254	N	254	-0-		-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	524	N	524	-0-		-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

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
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	445	N	445	-0-		-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	438	N	438	-0-		-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	436	N	436	-0-		-0-	-0-	428	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	453	N	453	-0-		-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	332	N	332	-0-		-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	431	N	431	-0-		-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6	4	1			4
08	485	N	485	-0-		-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	447	N	447	-0-		-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	434	N	407	-0-		-27	-0-	400	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	450	N	440	-0-		-10	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	468	N	468	-0-		-0-	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

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
01	603	N	603	-0-		-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	1	1			1
02	573	N	573	-0-		-0-	-0-	571	2	2	9	N	2	2	1			1
03	527	N	15	-0-		-512	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	594	N	594	-0-		-0-	-0-	592	2	2	9	N	2	1	1			1
05	593	N	593	-0-		-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	595	N	595	-0-		-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	1	1			1
07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	1	1			1
08	610	N	610	-0-		-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	1	1			1
09	600	N	600	-0-		-0-	-0-	599	2	1	9	N	1	1	1			1
10	527	N	484	-0-		-43	-0-	483	2	1	9	N	1	1	1			1
11	676	N	676	-0-		-0-	-0-	674	2	2	9	N	2	2	1			1
12	692	N	692	-0-		-0-	-0-	691	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2	1	1			1
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	1	1			1
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	446	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	13	-0-	-483	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	1	1			1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					1
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	1	1			1
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1	1			1
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2	1	1			1
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2	2	1			1
03	527	N	21	-0-	-506	-0-	18	2	3	9	N	3	3	1			1
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2	2	1			1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	1	1			1
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2	2	1			1
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2	2	1			1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2	2	1			1
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	1			1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3	3	1			1
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			1
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	463	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	435	2	2	9	N	2	1	1			1
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1					1
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1			1
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	423	2	2	9	N	2	1	1			1
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					1
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-	1	1			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2	1	1			1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					1
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	347	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	1	1			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 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
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2	1	1			1
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2	2	1			1
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2	1	1			1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2	1	1			1
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1			1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	1	1			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2	1	1			1
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	1	1			-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

MO	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
01	751	N	751	-0-		-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	1	1			1
02	629	N	629	-0-		-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1			1
03	527	N	284	-0-		-243	-0-	282	2	2	9	N	2	2	1	1	8	-0-
04	680	N	680	-0-		-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	1	1			1
05	693	N	693	-0-		-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	619	N	619	-0-		-0-	-0-	617	2	2	9	N	2	1	1			1
07	527	N	145	-0-		-382	-0-	145	2			N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	22	-0-		-505	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	510	N	32	-0-		-478	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-		-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

MO	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
01	695	N	695	-0-		-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	1			1
02	649	N	649	-0-		-0-	-0-	647	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	17	-0-		-665	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	660	N	563	-0-		-97	-0-	561	2	2	9	N	2	1	1			1
05	713	N	441	-0-		-272	-0-	441	2			N	-0-	1	1			-0-
06	638	N	638	-0-		-0-	-0-	636	2	2	9	N	2	1	1			1
07	739	N	739	-0-		-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	1	1			1
08	752	N	752	-0-		-0-	-0-	751	2	1	9	N	1	1	1			1
09	714	N	714	-0-		-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	1	1			1
10	744	N	609	-0-		-135	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1			1
11	720	N	528	-0-		-192	-0-	527	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	744	N	489	-0-		-255	-0-	488	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

MO	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
01	930	N	912	-0-		-18	-0-	908	2	4	9	N	4	2	1			2
02	850	N	850	-0-		-0-	-0-	847	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	23	-0-		-907	-0-	21	2	2	9	N	2	3	1			1
04	898	N	898	-0-		-0-	-0-	896	2	2	9	N	2	2	1			1
05	930	N	908	-0-		-22	-0-	906	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	878	N	878	-0-		-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	1	1			1
07	930	N	611	-0-		-319	-0-	609	2	2	9	N	2	2	1			1
08	973	N	973	-0-		-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	1			1
09	938	N	938	-0-		-0-	-0-	936	2	2	9	N	2	2	1			1
10	622	N	622	-0-		-0-	-0-	621	2	1	9	N	1	1	1			1
11	900	N	874	-0-		-26	-0-	872	2	2	9	N	2	2	1			1
12	930	N	812	-0-		-118	-0-	811	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	919	2	4	9	N	4	2	1			2
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3	3	1			2
03	899	N	22	-0-	-877	-0-	20	2	2	9	N	2	3	1			1
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	837	2	2	9	N	2	2	1			1
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	860	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	1	1			1
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	689	2	2	9	N	2	2	1			1
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2	2	1			1
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2	1			1
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1			1
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2	2	1			1
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	853	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	2	2	9	N	2	1	1			1
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	17	-0-	-665	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	N	2	1	1			1
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	674	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	1	1			1
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	589	2	1	9	N	1	1	1			1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1			1
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	1			1
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			1
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	615	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	734	2	2	9	N	2	1	1			1
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	2	1			1
03	775	N	20	-0-	-755	-0-	17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	1			1
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	1	1			1
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	664	2	1	9	N	1	1	1			1
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	2	1	9	N	1	1	1			1
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	672	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	605	2	1	9	N	1	1	1			1
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2	2	1			1
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-		432	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	367	-0-	-25	-0-		366	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	11	-0-	-454	-0-		10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-		331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-		399	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-		389	2	1	9	N	1					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-		402	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-		399	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372	N	337	-0-	-35	-0-		337	2			N	-0-					1
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-		359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	607	-0-	-75	-0-		605	2	2	9	N	2	1	1			1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-		554	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	14	-0-	-606	-0-		13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-		571	2	2	9	N	2	1	1			1
05	620	N	594	-0-	-26	-0-		593	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-		562	2	2	9	N	2	1	1			1
07	589	N	545	-0-	-44	-0-		544	2	1	9	N	1	1	1			1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-		590	2	1	9	N	1	1	1			1
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-		580	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	492	-0-	-66	-0-		491	2	1	9	N	1	1	1			1
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-		593	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-		580	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-		243	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-		232	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-		6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-		257	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-		258	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-		216	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-		277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	925	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1023	N	27	-0-	-996	-0-	24	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1026	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3	1	1			2
07	1085	N	823	-0-	-262	-0-	822	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2	2	1			1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2	2	1			1
10	837	N	635	-0-	-202	-0-	634	2	1	9	N	1	1	1			1
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	945	2	2	9	N	2	2	1			1
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	960	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4	2	1			2
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	2	1			1
03	465	N	9	-0-	-456	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	379	2	2	9	N	2	1	1			1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	1	1			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					1
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-	1	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-	1	5			-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	389	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2	1	1			1
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	580	2	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	15	-0-	-636	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	599	2	2	9	N	2	1	1			1
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	619	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2	1	1			1
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	566	2	1	9	N	1	1	1			1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	1			1
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	617	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	398	2	2	9	N	2	1	1			1
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	322	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	1	1			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	294	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	400	2	2	9	N	2	1	1			1
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1			1
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	1	1			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					1
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-	1	1			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-	1	5			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	1	1			1
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	14	-0-	-482	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	403	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-	1	1			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			1
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1			1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			1
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	375	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	554	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	472	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	620	N	423	-0-	-197	-0-	416	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	243	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	446	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	272	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

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
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	255	2	1	9	N	1					1
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			1
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1	1	1			1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	334	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	N	1					1
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	1	1			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	N	2	1	1			1
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	15	-0-	-636	-0-	14	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	525	2	2	9	N	2	1	1			1
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	570	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	1	1			1
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	1	1			1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	1			1
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1	1			1
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1	1	1			1
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	2	1			1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

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
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					1
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	N	2	1	1			1
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	13	-0-	-514	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	482	2	2	9	N	2	1	1			1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	1	1			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					1
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1			1
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-	1	1			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					1
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	510	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	1	1			1
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1			1
03	620	N	10	-0-	-610	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	1	1			1
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2	1	1			1
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	709	2	1	9	N	1	1	1			1
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	N	1	1	1			1
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2	2	1			1
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	597	2	1	9	N	1	1	1			1
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2	2	1			1
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	849	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	Y	10	14	1			3
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	659	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	503	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	666	2	11	9	Y	10	7	1			6
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	671	2	9	9	Y	8	11	1			3
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	554	2	10	9	Y	9	9	1			4
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	492	2	9	9	Y	8	10	1			3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	554	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	419	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	465	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	474	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	438	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	441	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	361	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	386	2	2	9	N	2	1	1			1
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-	1	1			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					1
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-	1	1			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2	1	1			1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	1			1
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	378	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	341	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

MO	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-		-868	-0-						Y	-0-	4	7			-0-
02	924	N	631	-0-		-293	-0-		618	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	792	N	792	-0-		-0-	-0-		778	2	14	9	Y	13	15	1			4
04	954	N	954	-0-		-0-	-0-		937	2	17	9	Y	15	10	1			9
05	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-		1041	2	18	9	Y	16	19	1			6
06	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-		1132	2	18	9	Y	16	16	1			6
07	992	N	924	-0-		-68	-0-		910	2	14	9	Y	13	11	1			8
08	1023	N	685	-0-		-338	-0-		675	2	10	9	Y	9	14	1			3
09	990	N	268	-0-		-722	-0-		264	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	930	N	453	-0-		-477	-0-		445	2	8	9	Y	7	5	1			4
11	660	N	496	-0-		-164	-0-		489	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	667	N	667	-0-		-0-	-0-		656	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

MO	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-		-589	-0-						Y	-0-	3	7			-0-
02	588	N	556	-0-		-32	-0-		545	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	651	N	642	-0-		-9	-0-		630	2	12	9	Y	11	12	1			4
04	683	N	683	-0-		-0-	-0-		671	2	12	9	Y	11	8	1			7
05	756	N	756	-0-		-0-	-0-		744	2	12	9	Y	11	14	1			4
06	727	N	727	-0-		-0-	-0-		716	2	11	9	Y	10	10	1			4
07	713	N	684	-0-		-29	-0-		673	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	744	N	695	-0-		-49	-0-		685	2	10	9	Y	9	12	1			3
09	720	N	638	-0-		-82	-0-		628	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	682	N	595	-0-		-87	-0-		584	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	660	N	573	-0-		-87	-0-		565	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	722	N	722	-0-		-0-	-0-		710	2	12	9	Y	11	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

MO	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-		-0-	-0-		701	2	2	9	N	2	1	1			1
02	633	N	633	-0-		-0-	-0-		631	2	2	9	N	2	2	1			1
03	620	N	18	-0-		-602	-0-		16	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	664	N	664	-0-		-0-	-0-		662	2	2	9	N	2	1	1			1
05	704	N	704	-0-		-0-	-0-		703	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	675	N	675	-0-		-0-	-0-		673	2	2	9	N	2	1	1			1
07	654	N	654	-0-		-0-	-0-		653	2	1	9	N	1	1	1			1
08	705	N	705	-0-		-0-	-0-		704	2	1	9	N	1	1	1			1
09	703	N	703	-0-		-0-	-0-		702	2	1	9	N	1	1	1			1
10	620	N	606	-0-		-14	-0-		605	2	1	9	N	1	1	1			1
11	707	N	707	-0-		-0-	-0-		705	2	2	9	N	2	2	1			1
12	693	N	693	-0-		-0-	-0-		692	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	1	1			1
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			1
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	1			3
03	1488	N	35	-0-	-1453	-0-	32	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1407	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3	1	1			3
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1282	2	1	9	N	1	3	1			1
08	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1369	2	3	9	N	3	3	1			1
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1217	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1649	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	357	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					1
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-	1	1			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					1
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	755	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	2	13	9	Y	12	9	1			7
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	734	2	12	9	Y	11	14	1			4
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	631	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	812	2	13	9	Y	12	8	1			7
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	Y	11	14	1			4
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	655	2	12	9	Y	11	12	1			5
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	Y	11	10	1			6
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	Y	12	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	837	N	721	-0-	-116	-0-	707	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	Y	11	8	1			7
05	899	N	581	-0-	-318	-0-	572	2	9	9	Y	8	12	1			3
06	690	N	446	-0-	-244	-0-	439	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	725	2	12	9	Y	11	7	1			6
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	Y	14	15	1			5
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	8	1			3
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2	1	1			1
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	424	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	12	-0-	-453	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	N	2	1	1			1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	1	1			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					1
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			1
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-	1	1			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2	1	1			1
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					1
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	467	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 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
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	399	2	2	9	N	2	1	1			1
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					1
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	1	1			1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	12	-0-	-453	-0-	11	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	2	2	9	N	2	1	1			1
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-	1	1			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					1
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			1
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	1	1			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2	1	1			1
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					1
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	1	1			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2	1	1			1
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	17	-0-	-541	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	1	1			1
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2	1	1			1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	1	1	1			1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1	1	1			1
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1	1			1
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	1	1			1
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	1			1
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2	1	1			1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	1			1
03	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					1
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-	1	1			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	309	2	2	9	N	2	1	1			1
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	1	1			1
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	1	1			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					1
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-	1	1			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	1	1			1
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	1	1			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	288	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	315	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	2	3	9	N	3	1	1			2
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2	2	1			2
03	806	N	19	-0-	-787	-0-	17	2	2	9	N	2	3	1			1
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	774	2	1	9	N	1	1	1			1
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	1	1			1
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	759	2	2	9	N	2	2	1			1
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	831	2	2	9	N	2	2	1			1
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	788	2	2	9	N	2	2	1			1
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	629	2	1	9	N	1	1	1			1
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	790	2	2	9	N	2	2	1			1
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

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
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2	1	1			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	1	1			1
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	1	1			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					1
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-	1	1			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	1	1			1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	1	1			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1526	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4	4	1			3
03	806	N	35	-0-	-771	-0-	32	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	1	1			2
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	2	1			1
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	1			1
09	780	N	647	-0-	-133	-0-	645	2	2	9	N	2	2	1			1
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4	9	N	4	4	1			1
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	N	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3	1	1			2
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	2	1			1
03	558	N	20	-0-	-538	-0-	17	2	3	9	N	3	3	1			1
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	1			1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	1	1			1
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	1			1
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1	1	1			1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1			1
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	1			1
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2	2	1			1
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	869	2	4	9	N	4	2	1			2
02	896	N	751	-0-	-145	-0-	749	2	2	9	N	2	2	1			2
03	930	N	21	-0-	-909	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	2	1			1
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3	1	1			2
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1	2	1			1
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	1			1
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2	2	1			1
10	930	N	668	-0-	-262	-0-	667	2	1	9	N	1	1	1			1
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	773	2	2	9	N	2	2	1			1
12	961	N	623	-0-	-338	-0-	622	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	1	1			1
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2	1	1			1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	1	1			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-	1	1			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2	1	1			1
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-	1	5			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	N	2	1	1			1
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			N	-0-	1	1			-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2	1	1			1
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	1	1			-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	358	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-	1	1			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

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
01	562	N	562	-0-		-0-	-0-	560	2	2	9	N	2	1	1			1
02	510	N	510	-0-		-0-	-0-	508	2	2	9	N	2	2	1			1
03	558	N	14	-0-		-544	-0-	13	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	546	N	546	-0-		-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	1	1			1
05	561	N	561	-0-		-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	551	N	551	-0-		-0-	-0-	549	2	2	9	N	2	1	1			1
07	558	N	549	-0-		-9	-0-	548	2	1	9	N	1	1	1			1
08	561	N	561	-0-		-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	1			1
09	547	N	547	-0-		-0-	-0-	546	2	1	9	N	1	1	1			1
10	558	N	453	-0-		-105	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1			1
11	571	N	571	-0-		-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	587	N	587	-0-		-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

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
01	310	N	293	-0-		-17	-0-	291	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	269	-0-		-11	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	7	-0-		-272	-0-	7	2			N	-0-	1	1			-0-
04	290	N	290	-0-		-0-	-0-	289	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	310	N	298	-0-		-12	-0-	297	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-		-28	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	310	N	302	-0-		-8	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	210	-0-		-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-		-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-		-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

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
01	682	N	581	-0-		-101	-0-	579	2	2	9	N	2	1	1			1
02	616	N	482	-0-		-134	-0-	480	2	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	13	-0-		-638	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	570	N	461	-0-		-109	-0-	459	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	477	-0-		-50	-0-	477	2			N	-0-	1	1			-0-
06	435	N	435	-0-		-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					1
07	465	N	443	-0-		-22	-0-	442	2	1	9	N	1	1	1			1
08	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	2			N	-0-	1	1			-0-
09	454	N	454	-0-		-0-	-0-	452	2	2	9	N	2	1	1			1
10	434	N	369	-0-		-65	-0-	369	2			N	-0-					1
11	450	N	445	-0-		-5	-0-	445	2			N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	441	-0-		-24	-0-	440	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4	2	1			2
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	810	2	3	9	N	3	3	1			2
03	930	N	21	-0-	-909	-0-	19	2	2	9	N	2	3	1			1
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	812	2	2	9	N	2	2	1			1
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	852	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2	1	1			1
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	729	2	2	9	N	2	2	1			1
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	768	2	1	9	N	1	1	1			1
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2	2	1			1
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1	1			1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	3	1			1
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	397	2	2	9	N	2	1	1			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2	1	1			1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	1	1			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					1
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-	1	1			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	269	2	2	9	N	2	1	1			1
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-	1	1			-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	759	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	2	14	9	Y	13	9	1			8
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	793	2	14	9	Y	13	16	1			5
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	Y	11	12	1			4
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	759	2	12	9	Y	11	9	1			6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	Y	11	13	1			4
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	742	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	Y	13	13	1			6
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	757	2	10	9	Y	9	10	1			5
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	N	2	1	1			1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	N	2	1	1			1
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-	1	1			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					1
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-	1	1			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2	1	1			1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					1
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2	1	1			1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	1			1
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					1
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-	1	1			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	385	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	659	-0-	-54	-0-	657	2	2	9	N	2	1	1			1
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	618	2	2	9	N	2	2	1			1
03	682	N	17	-0-	-665	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	1	1			1
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	N	5	1	1	3	8	1
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	483	2	1	9	N	1	1	1			1
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	666	2	1	9	N	1	1	1			1
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	1			1
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1	1	1			1
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	2	1			1
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2	1	1			1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	1			1
03	496	N	13	-0-	-483	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	498	2	2	9	N	2	1	1			1
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-	1	1			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					1
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	N	1	1	1			1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					1
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	272	2	2	9	N	2	1	1			1
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

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
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1719	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1578	2	6	9	N	5	5	1			3
03	1798	N	39	-0-	-1759	-0-	35	2	4	9	N	4	6	1			1
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1655	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1695	2	4	9	N	4	5	1			1
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1538	2	2	9	N	2	3	1			2
08	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1575	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1365	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4	5	1			1
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1741	2	3	9	N	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	2	1			2
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3	3	1			2
03	744	N	19	-0-	-725	-0-	17	2	2	9	N	2	3	1			1
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	2	1			1
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	770	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2	1	1			1
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	749	2	1	9	N	1	1	1			1
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2	2	1			1
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2	2	1			1
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1			1
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	798	2	2	9	N	2	2	1			1
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	730	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	360	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			1
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	1	1			1
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	1			1
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	1	1			1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	1	1			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1	1	1			1
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	1	1			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			1
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					1
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2	1	1			1
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			1
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	204	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

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
01	868	N	813	-0-		-55	-0-	809	2	4	9	N	4	2	1			2
02	812	N	597	-0-		-215	-0-	596	2	1	9	N	1	2	1			1
03	868	N	16	-0-		-852	-0-	15	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	780	N	626	-0-		-154	-0-	624	2	2	9	N	2	1	1			1
05	651	N	647	-0-		-4	-0-	646	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	639	N	639	-0-		-0-	-0-	637	2	2	9	N	2	1	1			1
07	663	N	663	-0-		-0-	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
08	678	N	678	-0-		-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	1			1
09	676	N	676	-0-		-0-	-0-	675	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	501	-0-		-150	-0-	500	2	1	9	N	1	1	1			1
11	680	N	680	-0-		-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	2	1			1
12	713	N	659	-0-		-54	-0-	658	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

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
01	992	N	884	-0-		-108	-0-	880	2	4	9	N	4	2	1			2
02	874	N	874	-0-		-0-	-0-	872	2	2	9	N	2	2	1			2
03	930	N	24	-0-		-906	-0-	21	2	3	9	N	3	4	1			1
04	896	N	896	-0-		-0-	-0-	894	2	2	9	N	2	2	1			1
05	961	N	935	-0-		-26	-0-	933	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	906	N	906	-0-		-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	1	1			2
07	930	N	882	-0-		-48	-0-	881	2	1	9	N	1	2	1			1
08	931	N	931	-0-		-0-	-0-	929	2	2	9	N	2	2	1			1
09	974	N	974	-0-		-0-	-0-	972	2	2	9	N	2	2	1			1
10	868	N	853	-0-		-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	998	2	3	9	N	3	3	1			1
12	992	N	772	-0-		-220	-0-	771	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 296694 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 7987 - 9242

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
01	1178	N	941	-0-		-237	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1109	-0-		-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5378	-0-		2378	2378	5368	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3100	N	4601	-0-		1501	3879	4601	2			N	-0-					-0-
06	7524	X	3645	-0-		-3879	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3397	-0-		-3733	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3235	-0-		-2314	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3130	-0-		-2240	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2683	-0-		-1905	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3323	-0-		-337	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3164	-0-		-246	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 299336 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7609 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		794	-0-	794	196058	791	2	3	9	N	3	1	1			2
02	SHUT IN		822	-0-	822	196880	820	2	2	9	N	2	2	1			2
03	SHUT IN		22	-0-	22	196902	20	2	2	9	N	2	3	1			1
04	SHUT IN		860	-0-	860	197762	858	2	2	9	N	2	2	1			1
05	SHUT IN		843	-0-	843	198605	842	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	199358	X	753	-0-	-198605	-0-	751	2	2	9	N	2	1	1			1
07	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	2			N	-0-	1	1			-0-
08	961	X	953	-0-	-8	-0-	951	2	2	9	N	2	1	1			1
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	1			1
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1	1	1			1
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3	3	1			1
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	878	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 299457 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7740 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		342	-0-	342	86136	340	2	2	9	N	2	1	1			1
02	0		311	-0-	311	86447	310	2	1	9	N	1	1	1			1
03	0		8	-0-	8	86455	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	86786	X	331	-0-	-86455	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WINN OPERATING, LLC 100109
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1098	-0-	-1723	-0-	31	1	1034	3	Y	30	45	1			8
							33	9									
02	1260	X	859	-0-	-401	-0-	21	1	796	3	Y	38	30	1			16
							42	9									
03	1395	X	719	-0-	-676	-0-	17	1	652	3	Y	45	44	1			17
							50	9									
04	1350	X	635	-0-	-715	-0-	15	1	574	3	Y	42	43	1			16
							46	9									
05	1271	X	583	-0-	-688	-0-	14	1	522	3	Y	43	50	1			9
							47	9									
06	1050	X	43	-0-	-1007	-0-	39	1	4	9	N	4					13
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					13
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					13
09	3000	N	3755	-0-	755	755	3677	1	78	9	Y	71					84
10	2404	N	1649	-0-	-755	-0-	1577	1	72	9	Y	65	75	1			74
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2373	1	86	9	Y	78	38	1			114
*12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2739	1	58	9	Y	53					167

TOTAL GAS PROD: 14,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WINN OPERATING, LLC //CONT.// 100109
DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	240	-0-	-2426	-0-	6	1	202	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
02	1400	X	311	-0-	-1089	-0-	7	1	262	3	Y	38	30	1			16
							42	9									
03	930	X	419	-0-	-511	-0-	9	1	360	3	Y	45	44	1			17
							50	9									
04	900	X	377	-0-	-523	-0-	8	1	323	3	Y	42	43	1			16
							46	9									
05	899	X	333	-0-	-566	-0-	7	1	279	3	Y	43	50	1			9
							47	9									
06	420	X	24	-0-	-396	-0-	20	1	4	9	N	4					13
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
09	3000	N	3904	-0-	904	904	3826	1	78	9	Y	71					84
10	2639	N	1735	-0-	-904	-0-	1663	1	72	9	Y	65	75	1			74
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2501	1	86	9	Y	78	38	1			114
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	1	58	9	Y	53					167

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

MO	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
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	Y	-0-			298
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	Y	-0-			298
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	Y	-0-			298
04	1140	N	458	-0-	-682	-0-	458	3	Y	-0-			298
05	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	3	Y	-0-			298
06	750	N	75	-0-	-675	-0-	75	3	Y	-0-			298
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			298
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			298
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3	Y	-0-			298
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			298
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			298
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3	Y	-0-			298

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

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
01	4092	X	18	-0-		-4074	-0-	18	3			N	-0-					171
02	196	X	53	-0-		-143	-0-	53	3			N	-0-					171
03	34	X	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					171
04	90	X	1	-0-		-89	-0-	1	3			N	-0-					171
05	93	X	6	-0-		-87	-0-	6	3			N	-0-					171
06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					171
07	1731	X	1731	-0-		-0-	-0-	1661	3	70	9	N	64					235
08	10454	X	10454	-0-		-0-	-0-	10008	3	446	9	N	405	370	1			270
09	8741	X	8741	-0-		-0-	-0-	8364	3	377	9	N	343	365	1			248
10	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-	3798	3	162	9	N	147	169	1			226
11	5880	X	3	-0-		-5877	-0-	3	3			N	-0-					226
12	6076	X	183	-0-		-5893	-0-	50	3	133	9	N	121	1	1			346

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

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
01	772	N	772	-0-		-0-	-0-	766	3	6	9	N	5					113
02	728	N	705	-0-		-23	-0-	696	3	9	9	N	8					121
03	806	N	758	-0-		-48	-0-	758	3			N	-0-					121
04	750	N	726	-0-		-24	-0-	716	3	10	9	N	9					130
05	775	N	653	-0-		-122	-0-	651	3	2	9	N	2					132
06	720	N	605	-0-		-115	-0-	598	3	7	9	N	6					138
07	744	N	610	-0-		-134	-0-	610	3			N	-0-					138
08	651	N	614	-0-		-37	-0-	614	3			N	-0-					138
09	600	N	580	-0-		-20	-0-	565	3	15	9	N	14					152
10	620	N	30	-0-		-590	-0-	30	3			N	-0-					152
11	600	N	228	-0-		-372	-0-	228	3			N	-0-					152
12	589	N	340	-0-		-249	-0-	340	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					102
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	3	31	9	Y	28					130
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	3	18	9	Y	16					146
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	3	12	9	Y	11					157
05	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	3			Y	-0-					157
06	1650	N	722	-0-	-928	-0-	722	3			Y	-0-					157
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3					160
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					160
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1					161
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					190
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					190
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					190
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					190
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					190
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					190
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					428
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					428
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					428
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			Y	-0-					428
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			Y	-0-					428
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			Y	-0-					428
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					428
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					428
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					428
10	899	N	70	-0-	-829	-0-	70	3			Y	-0-					428
11	960	N	305	-0-	-655	-0-	305	3			Y	-0-					428
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					428

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5904	3	43	9	Y	39					149
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2952	3	61	9	Y	55					204
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2236	3	79	9	Y	72					276
04	3900	X	2377	-0-	-1523	-0-	2354	3	23	9	Y	21	178	1			119
05	4030	X	2419	-0-	-1611	-0-	2407	3	12	9	Y	11					130
06	3900	X	2070	-0-	-1830	-0-	2049	3	21	9	Y	19					149
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2432	3	19	9	Y	17					166
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3338	3	37	9	Y	34					200
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2830	3	41	9	Y	37					237
10	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	443	3			Y	-0-					237
11	3270	X	463	-0-	-2807	-0-	463	3			Y	-0-					237
12	3379	X	1621	-0-	-1758	-0-	1621	3			Y	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					235
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					235
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					235
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					235
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					235
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	3			N	-0-					235
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					235
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					235
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					235
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					235
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					235
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					104
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	3	46	9	N	42					146
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1289	3	19	9	N	17					163
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	3	9	9	N	8					171
06	1530	N	781	-0-	-749	-0-	774	3	7	9	N	6					177
07	1364	N	958	-0-	-406	-0-	937	3	21	9	N	19					196
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1725	3	21	9	N	19					215
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1498	3	33	9	N	30	153	1			92
10	961	N	77	-0-	-884	-0-	77	3			N	-0-					92
11	1530	N	605	-0-	-925	-0-	605	3			N	-0-					92
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3008	-0-	-92	1082	2922	3	86	9	N	78					322
02	2800	N	2367	-0-	-433	649	2312	3	55	9	N	50	175	1			197
03	3178	X	2529	-0-	-649	-0-	2479	3	50	9	N	45					242
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2200	3	46	9	N	42	178	1			106
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2183	3	46	9	N	42					148
06	2100	X	2093	-0-	-7	-0-	2051	3	42	9	N	38					186
07	2170	X	2150	-0-	-20	-0-	2114	3	36	9	N	33					219
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2192	3	48	9	N	44	135	1			128
09	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1912	3	35	9	N	32					160
10	2139	N	109	-0-	-2030	-0-	108	3	1	9	N	1					161
11	2100	N	404	-0-	-1696	-0-	404	3			N	-0-					161
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1906	3	58	9	N	53					214

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13	6	1			30
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	3	13	9	Y	12	21	1			21
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1444	3	41	9	Y	37	9	1			49
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1745	3	211	9	Y	192	57	1			184
05	434	N	195	-0-	-239	-0-	129	3	66	9	Y	60	108	1			136
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	228	3	62	9	Y	56	66	1	1	8	125
07	2015	X	174	-0-	-1841	-0-	132	3	42	9	Y	38	128	1			35
08	2015	X	79	-0-	-1936	-0-	65	3	14	9	Y	13	24	1			24
09	1950	X	91	-0-	-1859	-0-	76	3	15	9	Y	14	21	1			17
10	310	X	114	-0-	-196	-0-	66	3	48	9	Y	44	9	1			52
11	300	X	68	-0-	-232	-0-	46	3	22	9	Y	20	19	1			53
12	186	X	35	-0-	-151	-0-	33	3	2	9	Y	2					55

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	228	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	265	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

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
01	1612	X	1055	-0-	-557	-0-	993	2	62	9	Y	56	70	1			40
02	1456	X	1346	-0-	-110	-0-	1299	2	47	9	Y	43	28	1			55
03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1407	2	73	9	Y	66	76	1			45
04	1260	X	1153	-0-	-107	-0-	1109	2	44	9	Y	40	29	1			56
05	1488	X	1154	-0-	-334	-0-	1110	2	44	9	Y	40	56	1			40
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	Y	17	14	1			43
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1180	2	74	9	Y	67	65	1			45
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	Y	28	26	1			47
09	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	1200	2	70	9	Y	64	62	1			49
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1191	2	17	9	Y	15	15	1			49
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1502	2	77	9	Y	70	62	1			57
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	693	2	14	9	Y	13	12	1			58

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2054	-0-	-209	-0-	1990	2	64	9	Y	58	27	1			199
02	2044	X	1715	-0-	-329	-0-	1682	2	33	9	Y	30	28	1			201
03	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	2198	2	61	9	Y	55	34	1			222
04	2310	X	1746	-0-	-564	-0-	1700	2	46	9	Y	42	29	1			235
05	2387	X	14	-0-	-2373	-0-	3	2	11	9	Y	10	184	1			61
06	2190	X	587	-0-	-1603	-0-	567	2	20	9	Y	18	14	1			65
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1960	2	40	9	Y	36	25	1			76
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2288	2	40	9	Y	36	26	1			86
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1858	2	26	9	Y	24	22	1			88
10	2015	N	920	-0-	-1095	-0-	903	2	17	9	Y	15	15	1			88
11	2250	N	1808	-0-	-442	-0-	1785	2	23	9	Y	21	22	1			87
12	1953	N	738	-0-	-1215	-0-	698	2	40	9	Y	36	12	1			111

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	3795	2	99	9	Y	90	114	1			138
02	3976	X	3561	-0-	-415	-0-	3495	2	66	9	Y	60	42	1			156
03	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4439	2	55	9	Y	50	52	1			154
04	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	3602	2	81	9	Y	74	115	1			113
05	4805	X	21	-0-	-4784	-0-	8	2	13	9	Y	12	21	1			104
06	4320	X	3540	-0-	-780	-0-	3498	2	42	9	Y	38	21	1			121
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4657	2	52	9	Y	47	37	1			131
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4243	2	48	9	Y	44	107	1			68
09	3690	X	3437	-0-	-253	-0-	3396	2	41	9	Y	37	33	1			72
10	4433	X	2431	-0-	-2002	-0-	2407	2	24	9	Y	22	22	1			72
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4580	2	83	9	Y	75	33	1			114
12	4433	X	1803	-0-	-2630	-0-	1766	2	37	9	Y	34	83	1			65

TOTAL GAS PROD: 40,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	3767	2	99	9	Y	90	114	1			138
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3656	2	66	9	Y	60	42	1			156
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4693	2	55	9	Y	50	52	1			154
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4337	2	81	9	Y	74	115	1			113
05	4464	X	29	-0-	-4435	-0-	16	2	13	9	Y	12	21	1			104
06	4560	X	2859	-0-	-1701	-0-	2817	2	42	9	Y	38	21	1			121
07	4743	X	2436	-0-	-2307	-0-	2384	2	52	9	Y	47	37	1			131
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4915	2	48	9	Y	44	107	1			68
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4741	2	41	9	Y	37	33	1			72
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2920	2	24	9	Y	22	22	1			72
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5119	2	83	9	Y	75	33	1			114
12	4774	X	2267	-0-	-2507	-0-	2230	2	37	9	Y	34	83	1			65

TOTAL GAS PROD: 42,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4158	2	52	9	N	47					111
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					111
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4801	2	50	9	N	45					156
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3526	2	22	9	N	20					176
05	1147	X	167	-0-	-980	-0-	161	2	6	9	N	5					181
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4515	2	12	9	N	11					192
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4396	2	37	9	N	34	184	1			42
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4856	2	9	9	N	8					50
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					50
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2996	2	24	9	N	22					72
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					72
12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	N	9					81

TOTAL GAS PROD: 43,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2731	2	35	9	N	32	1	1			255
02	2744	X	2189	-0-	-555	-0-	2182	2	7	9	N	6	190	1			71
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3495	2	31	9	N	28	1	1			98
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2904	2	18	9	N	16	1	1			113
05	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	24	2			N	-0-	1	1			112
06	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	3175	2	8	9	N	7	1	1			118
07	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3219	2	20	9	N	18	1	1			135
08	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	2668	2	19	9	N	17	1	1			151
09	3180	X	2761	-0-	-419	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	1			151
10	3286	X	1974	-0-	-1312	-0-	1960	2	14	9	N	13	1	1			163
11	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3093	2			N	-0-	1	1			162
12	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	1618	2	1	9	N	1					163

TOTAL GAS PROD: 29,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5221	2	56	9	N	51	34	1			130
02	4676	X	4351	-0-	-325	-0-	4292	2	59	9	N	54	35	1			149
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5656	2	55	9	N	50	43	1			156
04	5010	X	4993	-0-	-17	-0-	4929	2	64	9	N	58	36	1			178
05	5177	X	1252	-0-	-3925	-0-	1238	2	14	9	N	13	18	1			173
06	5010	X	4116	-0-	-894	-0-	4083	2	33	9	N	30	18	1			185
07	5177	X	4693	-0-	-484	-0-	4649	2	44	9	N	40	31	1			194
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5706	2	41	9	N	37	32	1			199
09	4980	X	3912	-0-	-1068	-0-	3873	2	39	9	N	35	27	1			207
10	4681	X	441	-0-	-4240	-0-	407	2	34	9	N	31	19	1			219
11	5010	X	4991	-0-	-19	-0-	4965	2	26	9	N	24	27	1			216
12	5177	X	246	-0-	-4931	-0-	203	2	43	9	N	39	14	1			241

TOTAL GAS PROD: 45,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2129	2	56	9	N	51	27	1			115
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35	28	1			122
03	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2297	2	57	9	N	52	35	1			139
04	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2006	2	45	9	N	41	29	1			151
05	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	1765	2	14	9	N	13	14	1			150
06	2280	N	2142	-0-	-138	-0-	2111	2	31	9	N	28	14	1			164
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	2	31	9	N	28	25	1			167
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2128	2	45	9	N	41	26	1			182
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2005	2	28	9	N	25	22	1			185
10	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	1686	2	28	9	N	25	15	1			195
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	N	21	22	1			194
12	2108	N	986	-0-	-1122	-0-	972	2	14	9	N	13	12	1			195

TOTAL GAS PROD: 23,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

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
01	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	1395	2	31	9	N	28	27	1			94
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1530	2	33	9	N	30	28	1			96
03	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1398	2	36	9	N	33	35	1			94
04	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1121	2	36	9	N	33	29	1			98
05	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1265	2	9	9	N	8	14	1			92
06	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1197	2	20	9	N	18	14	1			96
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	2	25	9	N	23	25	1			94
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1230	2	25	9	N	23	26	1			91
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1151	2	26	9	N	24	22	1			93
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1204	2	17	9	N	15	15	1			93
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1437	2	22	9	N	20	22	1			91
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	861	2	15	9	N	14	12	1			93

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

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
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2311	2	59	9	N	54	14	1			188
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2611	2	17	9	N	15	14	1			189
03	3100	N	3332	-0-	232	232	3274	2	58	9	N	53	18	1			224
04	2748	N	2516	-0-	-232	-0-	2479	2	37	9	N	34	202	1			56
05	2883	N	34	-0-	-2849	-0-	30	2	4	9	N	4	7	1			53
06	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2860	2	22	9	N	20	7	1			66
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3432	2	47	9	N	43	13	1			96
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3276	2	46	9	N	42	13	1			125
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2975	2	13	9	N	12	11	1			126
10	3007	X	1888	-0-	-1119	-0-	1879	2	9	9	N	8	8	1			126
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3165	2	11	9	N	10	11	1			125
12	3007	X	1519	-0-	-1488	-0-	1475	2	44	9	N	40	6	1			159

TOTAL GAS PROD: 30,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8353	-0-	-2683	-0-	8325	2	28	9	N	25	17	1			154
02	9968	X	6512	-0-	-3456	-0-	6484	2	28	9	N	25	18	1			161
03	9765	X	7381	-0-	-2384	-0-	7358	2	23	9	N	21	22	1			160
04	9450	X	7510	-0-	-1940	-0-	7477	2	33	9	N	30	19	1			171
05	9765	X	7492	-0-	-2273	-0-	7339	2	153	9	N	139	187	1			123
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8140	2	208	9	N	189	9	1			303
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9138	2	17	9	N	15	16	1			302
08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8380	2	12	9	N	11	16	1			297
09	8160	X	7974	-0-	-186	-0-	7956	2	18	9	N	16	14	1			299
10	9145	X	6074	-0-	-3071	-0-	6064	2	10	9	N	9	9	1			299
11	8850	X	8532	-0-	-318	-0-	8506	2	26	9	N	24	193	1			130
12	9145	X	4703	-0-	-4442	-0-	4694	2	9	9	N	8	7	1			131

TOTAL GAS PROD: 90,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	5301	2	157	9	N	143	107	1			286
02	4984	X	4975	-0-	-9	-0-	4709	2	266	9	N	242	293	1			235
03	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	5225	2	149	9	N	135	137	1			233
04	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	4868	2	155	9	N	141	116	1			258
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5024	2	226	9	N	205	236	1			227
06	5310	X	3990	-0-	-1320	-0-	3900	2	90	9	N	82	56	1			253
07	5487	X	4399	-0-	-1088	-0-	4299	2	100	9	N	91	99	1			245
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5315	2	128	9	N	116	102	1			259
09	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4596	2	252	9	N	229	267	1			221
10	5239	X	3669	-0-	-1570	-0-	3604	2	65	9	N	59	59	1			221
11	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	4774	2	89	9	N	81	88	1			214
12	5456	X	2403	-0-	-3053	-0-	2346	2	57	9	N	52	46	1			220

TOTAL GAS PROD: 55,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5724	2	41	9	N	37	14	1			88
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5255	2	32	9	N	29	15	1			102
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6660	2	47	9	N	43	18	1			127
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6004	2	25	9	N	23	15	1			135
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4	8	1			131
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5852	2	10	9	N	9	7	1			133
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5584	2	13	9	N	12	13	1			132
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6560	2	13	9	N	12	14	1			130
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6232	2	15	9	N	14	12	1			132
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3117	2	9	9	N	8	8	1			132
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6416	2	12	9	N	11	12	1			131
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	N	7	6	1			132

TOTAL GAS PROD: 61,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3635	2	34	9	Y	31	39	1			47
02	3388	X	2347	-0-	-1041	-0-	2325	2	22	9	Y	20	14	1			53
03	4123	X	2309	-0-	-1814	-0-	2290	2	19	9	Y	17	18	1			52
04	3990	X	1849	-0-	-2141	-0-	1821	2	28	9	Y	25	39	1			38
05	4123	X	313	-0-	-3810	-0-	309	2	4	9	Y	4	7	1			35
06	3540	X	1715	-0-	-1825	-0-	1701	2	14	9	Y	13	7	1			41
07	2573	X	1996	-0-	-577	-0-	1978	2	18	9	Y	16	13	1			44
08	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1781	2	17	9	Y	15	36	1			23
09	1860	X	1683	-0-	-177	-0-	1670	2	13	9	Y	12	11	1			24
10	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1410	2	9	9	Y	8	8	1			24
11	1920	X	1915	-0-	-5	-0-	1886	2	29	9	Y	26	11	1			39
12	1984	X	1021	-0-	-963	-0-	1009	2	12	9	Y	11	28	1			22

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					135
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					135
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					135
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					135
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					135
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					135
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					135
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					135
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					135
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					135
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					135
12	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6026	2	106	9	N	96	28	1			287
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4839	2	42	9	N	38	193	1			132
03	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6556	2	80	9	N	73	35	1			170
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5366	2	75	9	N	68	30	1			208
05	5208 X	18	-0-	-5190	-0-	3	2	15	9	N	14	15	1			207
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5733	2	35	9	N	32	15	1			224
07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6695	2	54	9	N	49	26	1			247
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6321	2	56	9	N	51	26	1			272
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5159	2	29	9	N	26	23	1			275
10	5208 X	2601	-0-	-2607	-0-	2571	2	30	9	N	27	15	1			287
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5467	2	50	9	N	45	212	1			120
12	5208 X	2592	-0-	-2616	-0-	2552	2	40	9	N	36	12	1			144

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					49
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					49
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					49
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					49
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					49
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					49
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					49
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					49
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2881	2	106	9	Y	96	81	1			150
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2901	2	103	9	Y	94	84	1			160
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2920	2	240	9	Y	218	283	1			95
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4440	2	245	9	Y	223	87	1			231
05	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	2743	2	28	9	Y	25	43	1			213
06	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2495	2	56	9	Y	51	42	1			222
07	4805	X	2259	-0-	-2546	-0-	2184	2	75	9	Y	68	74	1			216
08	4805	X	2205	-0-	-2600	-0-	2127	2	78	9	Y	71	77	1			210
09	4650	X	2433	-0-	-2217	-0-	2352	2	81	9	Y	74	66	1			218
10	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	1089	2	48	9	Y	44	44	1			218
11	2550	X	810	-0-	-1740	-0-	700	2	110	9	Y	100	66	1			252
12	2511	X	491	-0-	-2020	-0-	448	2	43	9	Y	39	35	1			256

TOTAL GAS PROD: 28,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1172	2	146	9	N	133	197	1			120
02	896	N	758	-0-	-138	-0-	721	2	37	9	N	34	27	1			127
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1484	2	44	9	N	40	34	1			133
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1007	2	40	9	N	36	29	1			140
05	837	N	21	-0-	-816	-0-	12	2	9	9	N	8	14	1			134
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	N	17	14	1			137
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22	24	1			135
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1206	2	28	9	N	25	25	1			135
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	22	1			145
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	962	2	17	9	N	15	15	1			145
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1247	2	23	9	N	21	22	1			144
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	699	2	13	9	N	12	11	1			145

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	2895	2	215	9	Y	195	244	1			139
02	2856	X	2753	-0-	-103	-0-	2586	2	167	9	Y	152	98	1			193
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2971	2	254	9	Y	231	267	1			157
04	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2783	2	156	9	Y	142	103	1			196
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3131	2	152	9	Y	138	194	1			140
06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	2916	2	67	9	Y	61	50	1			151
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3132	2	257	9	Y	234	226	1			159
08	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	2942	2	103	9	Y	94	90	1			163
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	2795	2	244	9	Y	222	216	1			169
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	2944	2	58	9	Y	53	52	1			170
11	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	2930	2	268	9	Y	244	217	1			197
12	3348	X	2804	-0-	-544	-0-	2753	2	51	9	Y	46	41	1			202

TOTAL GAS PROD: 36,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

01	5363 X	4174	-0-	-1189	-0-	4117	2	57	9	N	52	207	1			92
02	4844 X	3399	-0-	-1445	-0-	3363	2	36	9	N	33	29	1			96
03	4898 X	4388	-0-	-510	-0-	4347	2	41	9	N	37	35	1			98
04	4740 X	3962	-0-	-778	-0-	3925	2	37	9	N	34	30	1			102
05	4898 X	3030	-0-	-1868	-0-	3020	2	10	9	N	9	15	1			96
06	4230 X	3556	-0-	-674	-0-	3536	2	20	9	N	18	15	1			99
07	4402 X	3634	-0-	-768	-0-	3608	2	26	9	N	24	26	1			97
08	4402 X	3595	-0-	-807	-0-	3569	2	26	9	N	24	27	1			94
09	3960 X	3431	-0-	-529	-0-	3402	2	29	9	N	26	23	1			97
10	3689 X	2123	-0-	-1566	-0-	2106	2	17	9	N	15	15	1			97
11	3570 X	3310	-0-	-260	-0-	3287	2	23	9	N	21	23	1			95
12	3627 X	1806	-0-	-1821	-0-	1788	2	18	9	N	16	12	1			99

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5763	2	84	9	N	76	28	1			214
02	6048	X	5086	-0-	-962	-0-	5040	2	46	9	N	42	29	1			227
03	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	6316	2	75	9	N	68	36	1			259
04	6300	X	5445	-0-	-855	-0-	5388	2	57	9	N	52	31	1			280
05	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5680	2	12	9	N	11	15	1			276
06	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5757	2	39	9	N	35	198	1			113
07	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6051	2	32	9	N	29	26	1			116
08	6386	X	5842	-0-	-544	-0-	5794	2	48	9	N	44	27	1			133
09	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5349	2	31	9	N	28	23	1			138
10	6076	X	3237	-0-	-2839	-0-	3219	2	18	9	N	16	16	1			138
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6479	2	23	9	N	21	23	1			136
12	6076	X	3122	-0-	-2954	-0-	3098	2	24	9	N	22	12	1			146

TOTAL GAS PROD: 64,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	527	-0-	-589	-0-	492	2	35	9	Y	32	27	1			84
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	755	2	37	9	Y	34	28	1			90
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	818	2	36	9	Y	33	34	1			89
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1499	2	43	9	Y	39	29	1			99
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	Y	7	14	1			92
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1388	2	21	9	Y	19	14	1			97
07	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1547	2	25	9	Y	23	25	1			95
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1509	2	52	9	Y	47	104	1			38
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	Y	30	22	1			46
10	1581	N	844	-0-	-737	-0-	827	2	17	9	Y	15	15	1			46
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1			44
12	1550	N	847	-0-	-703	-0-	832	2	15	9	Y	14	12	1			46

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	2	72	9	N	65	64	1			85
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	2	77	9	N	70	66	1			89
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	2	86	9	N	78	81	1			86
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	2	87	9	N	79	69	1			96
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	3	2	22	9	N	20	34	1			82
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	25	2	44	9	N	40	33	1			89
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	25	2	59	9	N	54	59	1			84
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	2	226	9	N	205	61	1			228
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	2	64	9	N	58	52	1			234
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	10	2	40	9	N	36	35	1			235
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	2	53	9	N	48	52	1			231
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	2	33	9	N	30	27	1			234

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1392	2	47	9	Y	43	35	1			110
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1237	2	46	9	Y	42	36	1			116
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1407	2	50	9	Y	45	45	1			116
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1247	2	55	9	Y	50	38	1			128
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1398	2	12	9	Y	11	19	1			120
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1329	2	26	9	Y	24	18	1			126
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1471	2	32	9	Y	29	32	1			123
08	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1096	2	67	9	Y	61	135	1			49
09	1350	N	725	-0-	-625	-0-	681	2	44	9	Y	40	29	1			60
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1339	2	21	9	Y	19	19	1			60
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1242	2	30	9	Y	27	29	1			58
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1123	2	19	9	Y	17	15	1			60

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	875	2	33	9	Y	30	38	1			46
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	591	2	22	9	Y	20	14	1			52
03	899 N	643	-0-	-256	-0-	624	2	19	9	Y	17	18	1			51
04	870 N	579	-0-	-291	-0-	551	2	28	9	Y	25	38	1			38
05	682 N	388	-0-	-294	-0-	384	2	4	9	Y	4	7	1			35
06	630 N	368	-0-	-262	-0-	355	2	13	9	Y	12	7	1			40
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	399	2	18	9	Y	16	12	1			44
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	300	2	17	9	Y	15	36	1			23
09	360 N	197	-0-	-163	-0-	184	2	13	9	Y	12	11	1			24
10	403 N	35	-0-	-368	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	1			24
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	347	2	28	9	Y	25	11	1			38
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	374	2	13	9	Y	12	28	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

01	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	4251	2			N	-0-					201
02	3864	X	3390	-0-	-474	-0-	3390	2			N	-0-					201
03	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	2			N	-0-					201
04	4650	X	2168	-0-	-2482	-0-	2168	2			N	-0-					201
05	4805	X	3814	-0-	-991	-0-	3814	2			N	-0-					201
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					201
07	4185	X	1936	-0-	-2249	-0-	1936	2			N	-0-					201
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2					203
09	4470	X	3927	-0-	-543	-0-	3927	2			N	-0-					203
10	4619	X	3429	-0-	-1190	-0-	3429	2			N	-0-					203
11	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	4025	2			N	-0-					203
12	4247	X	2514	-0-	-1733	-0-	2514	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 42,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

01	4309	X	3858	-0-	-451	-0-	3793	2	65	9	N	59	28	1			299
02	3892	X	3269	-0-	-623	-0-	3234	2	35	9	N	32	224	1			107
03	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4284	2	50	9	N	45	35	1			117
04	4350	X	3548	-0-	-802	-0-	3502	2	46	9	N	42	30	1			129
05	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	3814	2	17	9	N	15	15	1			129
06	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	3868	2	32	9	N	29	15	1			143
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	4055	2	35	9	N	32	26	1			149
08	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3955	2	35	9	N	32	26	1			155
09	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3753	2	28	9	N	25	23	1			157
10	4092	X	2858	-0-	-1234	-0-	2841	2	17	9	N	15	15	1			157
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3997	2	23	9	N	21	23	1			155
12	4092	X	2122	-0-	-1970	-0-	2098	2	24	9	N	22	12	1			165

TOTAL GAS PROD: 43,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

01	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	3167	2	95	9	N	86	43	1			250
02	3500	X	2694	-0-	-806	-0-	2635	2	59	9	N	54	224	1			80
03	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3576	2	79	9	N	72	55	1			97
04	3750	X	2927	-0-	-823	-0-	2844	2	83	9	N	75	46	1			126
05	3875	X	66	-0-	-3809	-0-	48	2	18	9	N	16	23	1			119
06	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	3404	2	30	9	N	27	22	1			124
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3796	2	46	9	N	42	39	1			127
08	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3529	2	52	9	N	47	41	1			133
09	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3053	2	43	9	N	39	35	1			137
10	3844	X	844	-0-	-3000	-0-	792	2	52	9	N	47	24	1			160
11	3720	X	2304	-0-	-1416	-0-	2269	2	35	9	N	32	35	1			157
12	3844	X	1177	-0-	-2667	-0-	1148	2	29	9	N	26	18	1			165

TOTAL GAS PROD: 30,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

01	5921	X	3219	-0-	-2702	-0-	3177	2	42	9	N	38	35	1			185
02	5348	X	2641	-0-	-2707	-0-	2595	2	46	9	N	42	37	1			190
03	5146	X	3037	-0-	-2109	-0-	2990	2	47	9	N	43	45	1			188
04	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	2692	2	52	9	N	47	38	1			197
05	3193	X	521	-0-	-2672	-0-	509	2	12	9	N	11	19	1			189
06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2772	2	28	9	N	25	18	1			196
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6475	2	33	9	N	30	33	1			193
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5709	2	165	9	N	150	34	1			309
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5590	2	36	9	N	33	29	1			313
10	5921	X	4245	-0-	-1676	-0-	4076	2	169	9	N	154	198	1			269
11	5730	X	3332	-0-	-2398	-0-	3303	2	29	9	N	26	29	1			266
12	5921	X	2379	-0-	-3542	-0-	2360	2	19	9	N	17	15	1			268

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2339	2	40	9	Y	36	27	1	207
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	28	1	209
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2565	2	39	9	Y	35	34	1	210
04	2610	X	2363	-0-	-247	-0-	2320	2	43	9	Y	39	29	1	220
05	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2447	2	9	9	Y	8	14	1	214
06	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2335	2	92	9	Y	84	14	1	284
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2560	2	25	9	Y	23	25	1	282
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2523	2	21	9	Y	19	25	1	276
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2437	2	26	9	Y	24	22	1	278
10	2573	N	1935	-0-	-638	-0-	1730	2	205	9	Y	186	199	1	265
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2630	2	22	9	Y	20	22	1	263
12	2542	N	1408	-0-	-1134	-0-	1395	2	13	9	Y	12	11	1	264

TOTAL GAS PROD: 28,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			63
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-			63
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4390	2	2	9	N	2			65
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			65
05	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	2366	2			N	-0-			65
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			65
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			65
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			65
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			65
10	2511	X	2016	-0-	-495	-0-	2016	2			N	-0-			65
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			65
12	2511	X	1412	-0-	-1099	-0-	1412	2			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 39,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					139
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					139
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					139
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					139
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					150
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					150
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					150
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					150
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	73	2	22	9	N	20					170
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2414	-0-	-376	-0-	2405	2	9	9	N	8	8	1			127
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2129	2	12	9	N	11	8	1			130
03	2790		2513	-0-	-277	-0-	2503	2	10	9	N	9	10	1			129
04	2865		2865	-0-	-0-	-0-	2843	2	22	9	N	20	8	1			141
05	3304		3304	-0-	-0-	-0-	3302	2	2	9	N	2	4	1			139
06	2748		2748	-0-	-0-	-0-	2742	2	6	9	N	5	4	1			140
07	3280		3280	-0-	-0-	-0-	3270	2	10	9	N	9	7	1			142
08	2894		2894	-0-	-0-	-0-	2884	2	10	9	N	9	7	1			144
09	2794		2794	-0-	-0-	-0-	2781	2	13	9	N	12	6	1			150
10	2790		2162	-0-	-628	-0-	2158	2	4	9	N	4	4	1			150
11	2849		2849	-0-	-0-	-0-	2843	2	6	9	N	5	6	1			149
12	2790		1460	-0-	-1330	-0-	1456	2	4	9	N	4	3	1			150

TOTAL GAS PROD: 31,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CREEK RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 291694 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					60
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					60
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					60
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					60
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					60
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					60
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					60
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					60
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					60
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3	N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3	N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3	N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3	N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

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
01	353	N	353	-0-	-0-		-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-		-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-		-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84		-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

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
01	442	N	442	-0-	-0-		-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-		-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-		-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48		-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207		-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14		-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9		-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330		-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330		-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

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
01	442	N	442	-0-	-0-		-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-		-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-		-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48		-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207		-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14		-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9		-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330		-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330		-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 07/31/2024 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-					-0-
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
H&P OIL & GAS LLC 102300
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	532	#	1328	-0-	796	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	930	#	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	900	#	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	930	#	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	930	#	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	870	#	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	775	#	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	750	#	589	-0-	-161	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
H&P OIL & GAS LLC //CONT.// 102300
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					8
02	140	#	167	-0-	27	-0-	167	2			Y	-0-					8
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10		233	-0-	233	233	232	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		231	-0-	231	464	229	2	2	9	Y	2					14
06	694	R	230	-0-	-464	-0-	229	2	1	9	Y	1					15
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6					21
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	189	2	1	9	Y	1					22
09	240	#	94	-0-	-146	-0-	94	2			Y	-0-					22
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					23
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2					25
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	495	-0-	-63	-0-	488	2	7	9	Y	6					6
04	DLQ G-10		447	-0-	447	447	445	2	2	9	Y	2					8
05	DLQ G-10		544	-0-	544	991	542	2	2	9	Y	2					10
06	1549	R	558	-0-	-991	-0-	554	2	4	9	Y	4	12	1			2
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					2
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					2
09	570	#	484	-0-	-86	-0-	483	2	1	9	Y	1					3
10	589	#	360	-0-	-229	-0-	359	2	1	9	Y	1					4
11	570	#	434	-0-	-136	-0-	434	2			Y	-0-					4
12	589	#	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
H&P OIL & GAS LLC //CONT.// 102300
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					4
02	28	#	79	-0-	51	-0-	79	2			Y	-0-					4
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	38	2	2	9	Y	2					6
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		39	-0-	39	78	38	2	1	9	Y	1					7
06	117	R	39	-0-	-78	-0-	38	2	1	9	Y	1					8
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	Y	3					11
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					11
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					12
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					13
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					24
02	280	#	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					24
03	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		291	-0-	291	512	291	2			Y	-0-					24
06	795	R	283	-0-	-512	-0-	283	2			Y	-0-					24
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					24
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					24
09	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					24
10	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					24
11	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2			Y	-0-					24
12	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					5
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					5
03	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		73	-0-	73	130	73	2			Y	-0-					5
06	177	R	47	-0-	-130	-0-	47	2			Y	-0-					5
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					5
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					5
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					5
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
H&P OIL & GAS LLC //CONT.// 102300
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					7
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		70	-0-	70	70	69	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10		40	-0-	40	110	38	2	2	9	Y	2					11
06	148	R	38	-0-	-110	-0-	38	2			Y	-0-					11
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4					15
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1					16
09	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					16
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					16
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					18
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1158	-0-	-330	-0-	1158	2			Y	-0-					31
02	1344	#	970	-0-	-374	-0-	970	2			Y	-0-					31
03	1488	#	1241	-0-	-247	-0-	1241	2			Y	-0-					31
04	DLQ G-10		3949	-0-	3949	3949	3949	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10		3301	-0-	3301	7250	3301	2			Y	-0-					31
06	10863	R	3613	-0-	-7250	-0-	3613	2			Y	-0-					31
07	3468	R	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					31
08	1519	#	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			Y	-0-					31
09	1470	#	767	-0-	-703	-0-	767	2			Y	-0-					31
10	1519	#	702	-0-	-817	-0-	702	2			Y	-0-					31
11	1470	#	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					31
12	1519	#	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 23,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					17
02	84	#	133	-0-	49	-0-	133	2			Y	-0-					17
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	130	2	18	9	Y	16					33
04	DLQ G-10		50	-0-	50	50	44	2	6	9	Y	5					38
05	DLQ G-10		131	-0-	131	181	124	2	7	9	Y	6					44
06	381	R	200	-0-	-181	-0-	188	2	12	9	Y	11	36	1			19
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					19
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					21
09	210	#	65	-0-	-145	-0-	62	2	3	9	Y	3					24
10	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					24
11	210	#	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					24
*12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					26
02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	3			Y	-0-					26
03	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	3			Y	-0-					26
04	510	#	168	-0-	-342	-0-	168	3			Y	-0-					26
05	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					26
06	510	#	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					26
07	527	#	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					26
08	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					26
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					26
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					26
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					26
12	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "779" WELL #: RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

01	775	#	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	700	#	667	-0-	-33	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	551	-0-	-224	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	482	-0-	-268	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	661	-0-	-114	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	606	-0-	-169	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	603	-0-	-87	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
H&P OIL & GAS LLC 102300
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	167	-0-	-329	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					111
02	448	#	274	-0-	-174	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					111
03	434	#	320	-0-	-114	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					111
04	420	#	324	-0-	-96	-0-	20	1	304	2	Y	-0-	33	1			78
05	403	#	323	-0-	-80	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					78
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	22					100
							24	9									
07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	19					119
							21	9									
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	7					126
							8	9									
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					126
10	434	#	331	-0-	-103	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					126
11	420	#	252	-0-	-168	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					126
12	434	#	253	-0-	-181	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
H&P OIL & GAS LLC 102300
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

MO	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
01	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	2	Y	-0-			27
02	364	#	260	-0-	-104	-0-	260	2	Y	-0-			27
03	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2	Y	-0-			27
04	DLQ G-10		303	-0-	303	617	303	2	Y	-0-			27
05	DLQ G-10		313	-0-	313	930	313	2	Y	-0-			27
06	1239	R	309	-0-	-930	-0-	309	2	Y	-0-			27
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			27
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			27
09	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	2	Y	-0-			27
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			27
11	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2	Y	-0-			27
12	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
H&P OIL & GAS LLC //CONT.// 102300
WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	Y	2					37
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	254	2	10	9	Y	9					46
03	DLQ G-10		308	-0-	308	308	304	2	4	9	Y	4					50
04	DLQ G-10		246	-0-	246	554	236	2	10	9	Y	9					59
05	DLQ G-10		49	-0-	49	603	38	2	11	9	Y	10					69
06	899	R	296	-0-	-603	-0-	278	2	18	9	Y	16					85
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	Y	7					92
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					92
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					92
10	434	#	264	-0-	-170	-0-	258	2	6	9	Y	5					97
11	420	#	125	-0-	-295	-0-	121	2	4	9	Y	4					101
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					4
02	84	#	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		56	-0-	56	118	56	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		52	-0-	52	170	52	2			Y	-0-					4
06	226	R	56	-0-	-170	-0-	56	2			Y	-0-					4
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					4
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					4
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					4
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					4
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
H&P OIL & GAS LLC //CONT.// 102300
TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	570	2	56	9	N	51					229
02	280	#	701	-0-	421	-0-	701	2			N	-0-	160	1			69
03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	662	2	69	9	N	63					132
04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	688	2	45	9	N	41					173
05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	714	2	21	9	N	19	151	1			41
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	678	2	96	9	N	87					128
07	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					135
08	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1122	2	50	9	N	45					180
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	354	2	35	9	N	32	146	1			66
10	487	R	487	-0-	-0-	-0-	417	2	70	9	N	64					130
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	413	2	47	9	N	43					173
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	300	#	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	310	#	29	-0-	-281	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			17
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			17
03	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-			17
04	270	#	129	-0-	-141	-0-	129	2		Y	-0-			17
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			17
06	270	#	196	-0-	-74	-0-	196	2		Y	-0-			17
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2		Y	-0-			17
08	279	#	44	-0-	-235	-0-	44	2		Y	-0-			17
09	240	#	78	-0-	-162	-0-	78	2		Y	-0-			17
10	248	#	18	-0-	-230	-0-	18	2		Y	-0-			17
11	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			17
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			52
02	2250	R	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			52
03	2818	R	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			52
04	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			52
05	2418	#	2370	-0-	-48	-0-	2370	2		N	-0-			52
06	2478	R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			52
07	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			52
08	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			52
09	2340	#	1928	-0-	-412	-0-	1928	2		N	-0-			52
10	2418	#	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			52
11	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			52
12	2418	#	2350	-0-	-68	-0-	2350	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					156
02	1456	#	1339	-0-	-117	-0-	1339	2			N	-0-					156
03	1612	#	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-					156
04	1560	#	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					156
05	1581	#	864	-0-	-717	-0-	864	2			N	-0-					156
06	1470	#	1150	-0-	-320	-0-	1150	2			N	-0-					156
07	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					156
08	1519	#	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					156
09	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					156
10	1519	#	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					156
11	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					156
*12	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

01	DLQ G-10		34	-0-	34	1818	34	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	1894	76	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	1983	89	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		92	-0-	92	2075	92	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	2143	68	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		62	-0-	62	2205	62	3			Y	-0-					-0-
07	2265	X	60	-0-	-2205	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

01	DLQ G-10		34	-0-	34	1455	34	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	1531	76	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	1620	89	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		92	-0-	92	1712	92	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	1780	68	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		62	-0-	62	1842	62	3			Y	-0-					-0-
07	1902	X	60	-0-	-1842	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					77
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					77
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					77
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					77
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					77
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					77
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					77
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					77
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					77
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN) 25968 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
JOYCE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 292730 COMPL. DATE 03/16/1974 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5525 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 292731 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5506 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY (DEVONIAN) //CONT.// 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-					5
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	28	1	1342	2	N	-0-					5
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					5
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	2	N	-0-					5
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	-0-					5
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	N	-0-					5
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					5
08	3100	N	4469	-0-	1369	1369	4469	2			N	-0-					5
09	1973	N	604	-0-	-1369	-0-	604	2			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					5
12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	N	-0-					41
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	N	-0-					41
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	-0-					41
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					41
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					41
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					41
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					41
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					41
09	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					41
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	31	1	3561	2	N	-0-			-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	28	1	4505	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2882	-0-	-1024	-0-	31	1	2851	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2495	-0-	-1285	-0-	30	1	2465	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2523	-0-	-1383	-0-	31	1	2492	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2401	-0-	-1379	-0-	30	1	2371	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2365	-0-	-1541	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	626	-0-	-1864	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	28			28
11	3780	X	1914	-0-	-1866	-0-	1914	2			N	-0-			28
12	3906	X	2009	-0-	-1897	-0-	2009	2			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 29,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	504	N	137	-0-	-367	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	1			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	1			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	1251	-0-	-1059	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	189	-0-	-803	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	1			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	1			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	980	N	512	-0-	-468	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	3		N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	516	-0-	-569	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	616	N	329	-0-	-287	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	448	N	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BASA RESOURCES, INC. 053974
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1923	2	2	9	N	2					131
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	N	3					134
03	1860	N	698	-0-	-1162	-0-	698	2			N	-0-					134
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					134
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					134
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9	9	N	8					142
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3041	2	8	9	N	7					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					149
10	3100	N	3919	-0-	819	819	3910	2	9	9	N	8					157
11	3000	N	2275	-0-	-725	94	2275	2			N	-0-					157
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	121	2	2	9	N	2					159

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	246 63	2 9	15	4	N	57	57	1			2
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	215 56	2 9	22	4	N	51	51	1			2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	250 63	2 9	10	4	N	57	57	1			2
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	249 59	2 9	6	4	N	54	54	1			2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	267 63	2 9	13	4	N	57	56	1			3
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	268 61	2 9	7	4	N	55	55	1			3
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	274 63	2 9	3	4	N	57	58	1			2
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	272 63	2 9	3	4	N	57	56	1			3
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	225 58	2 9	50	4	N	53	54	1			2
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	271 62	2 9	2	4	N	56	55	1			3
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	267 57	2 9	2	4	N	52	53	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC //CONT.// 870372
SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
07	0	W	936	-0-	936	939	936	2			N	-0-					-0-
08	0	W	517	-0-	517	1456	517	2			N	-0-					-0-
09	0	W	450	-0-	450	1906	450	2			N	-0-					-0-
10	0	W	80	-0-	80	1986	80	2			N	-0-					-0-
11	0	W	4	-0-	4	1990	4	2			N	-0-					-0-
12	0	W	560	-0-	560	2550	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	5			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		563	-0-	563	1100	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		587	-0-	587	1687	587	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1687					Y	-0-					-0-
12	1687	N	-0-	-0-	-1687	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		563	-0-	563	1100	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		587	-0-	587	1687	587	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1687					Y	-0-					-0-
12	1687	N	-0-	-0-	-1687	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

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
01	99	N	99	-0-		-0-	-0-		99	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-		-0-	-0-		70	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-		-61	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-		-83	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-		-23	-0-		70	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-		-27	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-		-0-	-0-		27	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-		-58	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-		41	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-		-25	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-		-0-	-0-		170	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-		-0-	-0-		131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
01	710	N	710	-0-		-0-	-0-		710	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-		-0-	-0-		365	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-		-0-	-0-		205	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-		-12	-0-		78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-		-21	-0-		72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-		-57	-0-		33	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-		-54	-0-		8	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-		-0-	-0-		88	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-		-0-	-0-		518	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

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
01	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-		-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-		-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-		-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-		-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

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
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-		-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

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
01	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-		-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	1					130
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5					135
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	532	2	19	9	Y	17					152
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	98	2	1	9	Y	1					153
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	Y	8					161
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14	9	Y	13					174
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	562	2	12	9	Y	11					185
08	403	N	78	-0-	-325	-0-	77	2	1	9	Y	1	170	1			16
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6					22
10	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	2			Y	-0-					22
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	Y	12					34
12	558	N	207	-0-	-351	-0-	205	2	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					21
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					21
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					21
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					21
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					21
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					21
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					21
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					21
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					47
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					47
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					47
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					47
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					47
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					47
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					47
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					47
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					118
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					118
03	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					118
04	420 N	206	-0-	-214	-0-	206	2			N	-0-					118
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					118
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					118
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					118
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					118
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					118
10	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					118
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					118
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	660	N	44	-0-	-616	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					69
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					69
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					69
04	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					69
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					69
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					69
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					69
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					69
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					69
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					69
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					69
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					137
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					137
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					137
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					137
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					137
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					137
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					137
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					137
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					137
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					137
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					137
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	42	-0-	-468	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					83
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					83
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					83
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					83
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					83
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					83
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					17
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					18
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1599	2	29	9	N	26					44
04	720	N	167	-0-	-553	-0-	164	2	3	9	N	3					47
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	N	3					50
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2565	2	14	9	N	13					63
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	N	8					71
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1653	2	21	9	N	19					90
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	869	2	7	9	N	6					96
10	930	N	154	-0-	-776	-0-	153	2	1	9	N	1					97
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					97
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					78
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					78
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					78
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					78
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					78
06	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			N	-0-					78
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					78
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					78
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					78
10	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					78
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					78
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					33
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					33
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					33
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					33
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					33
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					33
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					33
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					33
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					33
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					66
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					66
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					66
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					66
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					66
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					66
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					66
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					66
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	510	N	197	-0-	-313	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					287
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					288
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					288
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					288
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					288
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					288
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					288
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					288
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	181	1			107
10	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					107
11	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					107
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					41
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					41
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					41
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					41
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					41
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					41
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					41
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					41
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					41
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					41
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					18
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					18
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					18
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					18
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					18
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					18
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	882	-0-	-238	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	992	N	88	-0-	-904	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	780	N	158	-0-	-622	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					106
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					106
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					106
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					106
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					106
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					106
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					106
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					106
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					106
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					106
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					106
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

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
01	775	N	393	-0-		-382	-0-	393	3			Y	-0-					36
02	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	3			Y	-0-					36
03	434	N	354	-0-		-80	-0-	354	3			Y	-0-					36
04	390	N	372	-0-		-18	-0-	372	3			Y	-0-					36
05	403	N	379	-0-		-24	-0-	379	3			Y	-0-					36
06	646	N	646	-0-		-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2					38
07	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	3			Y	-0-					38
08	544	N	544	-0-		-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2					40
09	630	N	520	-0-		-110	-0-	519	3	1	9	Y	1					41
10	434	N	66	-0-		-368	-0-	66	2			Y	-0-					41
11	540	N	184	-0-		-356	-0-	184	2			Y	-0-					41
12	781	N	781	-0-		-0-	-0-	781	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

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
01	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	3			Y	-0-					19
02	648	N	648	-0-		-0-	-0-	648	3			Y	-0-					19
03	620	N	411	-0-		-209	-0-	411	3			Y	-0-					19
04	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					19
05	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	3			Y	-0-					19
06	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					19
07	2449	N	2449	-0-		-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					19
08	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					19
09	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	3			Y	-0-					19
10	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					19
11	840	N	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					19
12	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

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
01	217	N	68	-0-		-149	-0-	68	3			N	-0-					51
02	140	N	27	-0-		-113	-0-	27	3			N	-0-					51
03	124	N	62	-0-		-62	-0-	62	3			N	-0-					51
04	60	N	26	-0-		-34	-0-	26	3			N	-0-					51
05	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					51
06	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					51
07	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	3			N	-0-					51
08	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					51
09	240	N	182	-0-		-58	-0-	182	3			N	-0-					51
10	186	N	23	-0-		-163	-0-	23	2			N	-0-					51
11	150	N	60	-0-		-90	-0-	60	2			N	-0-					51
12	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					67
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					67
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					67
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					67
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					67
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					67
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					67
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					67
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					67
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					67
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					19
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					19
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					19
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					19
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ALLISON LEASE SERVICES LLC 102197
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 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
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	403	-0-	-767	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					85
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					85
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					85
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					85
05	1736	N	984	-0-	-752	-0-	984	3			N	-0-					85
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					85
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					85
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					85
09	2070	N	1038	-0-	-1032	-0-	1038	3			N	-0-					85
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					85
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					173
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					173
03	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					173
04	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	3			N	-0-					173
05	3069	X	1698	-0-	-1371	-0-	1698	3			N	-0-					173
06	2970	X	2010	-0-	-960	-0-	2010	3			N	-0-					173
07	2914	X	2363	-0-	-551	-0-	2363	3			N	-0-					173
08	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	2315	3			N	-0-					173
09	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					173
10	2356	N	144	-0-	-2212	-0-	144	2			N	-0-					173
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					173
12	2325	N	1032	-0-	-1293	-0-	1032	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 23,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					30
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	3			N	-0-					30
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					30
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					30
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					30
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					30
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
10	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					30
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	802	2	72	9	N	65					205
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					205
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					205
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					205
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					207
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21					228
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	674	2	13	9	N	12					240
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					248
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	566	2	13	9	N	12					260
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					260
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					260
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					19
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					19
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					19
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					19
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					19
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					19
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					19
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					19
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					19
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					19
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					80
08	14B2 EXT		12	-0-	12	19	12	3			N	-0-					80
09	19	X	-0-	-0-	19	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	12	N	-0-	-0-	12	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8	183	1			21
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					23
03	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	2			N	-0-					23
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					28
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					29
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1426	2	40	9	N	36					65
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					77
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	N	7					84
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11					95
10	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-					95
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	146	2			N	-0-					95
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		189	-0-	189	327	189	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	387	60	3			N	-0-					-0-
06	492	X	105	-0-	-387	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	201	-0-	201	313	201	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	78	-0-	78	391	78	3			N	-0-					-0-
06	530 X	139	-0-	-391	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TS OIL, LLC 101988
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					10
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	N	-0-					10
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	803	2	N	35					45
							39	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	15					60
							17	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	86	1	1583	2	N	28					88
							31	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					88
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1462	2	12	9	N	11					99
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	N	11					110
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					110
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					110
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					110
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	1			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	1			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	1			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	1			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	1			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	21	3			Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					2
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					2
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					2
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	680	-0-	-1211	-0-	680	3			Y	-0-					4
02	700	X	587	-0-	-113	-0-	587	3			Y	-0-					4
03	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	3			Y	-0-					4
04	690	X	617	-0-	-73	-0-	617	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	713	X	644	-0-	-69	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	660	X	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	614	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DAWSON ENERGY, LLC 103891
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULEEONE (WOLFCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	890	-0-	-230	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	3	9	9	N	8					60
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					60
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					60
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					60
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					60
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					60
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					60
08	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	3			N	-0-					60
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					60
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					60
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	61	1	459	3	N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	46	1	382	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	61	1	448	3	N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	48	1	401	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	3	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	452	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	N	-0-					-0-
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	44	1	355	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	130	3	N	3					10
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	123	3	N	2					12
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	125	3	N	2					14
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	132	3	N	2					16
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	286	3	N	4					20
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	413	3	N	3	16	1			7
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	269	3	N	4					11
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	202	3	N	2					13
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	136	3	N	1					14
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	130	3	N	2					16
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	91	3	N	2					18
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	66	3	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					149
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-					149
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					149
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					149
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					149
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					149
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					149
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					149
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					149
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					149
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					149
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	88	1	567	3	N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					125
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	5	1	52	3	N	-0-					125
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					125
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					125
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					125
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					125
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					125
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					125
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					125
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-					125
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					125
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

MO	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-		-22	-0-		21	1	143	3	N	-0-					5
02	176	N	176	-0-		-0-	-0-		20	1	156	3	N	-0-					5
03	197	N	197	-0-		-0-	-0-		23	1	174	3	N	-0-					5
04	193	N	193	-0-		-0-	-0-		26	1	167	3	N	-0-					5
05	198	N	198	-0-		-0-	-0-		24	1	174	3	N	-0-					5
06	193	N	193	-0-		-0-	-0-		20	1	173	3	N	-0-					5
07	201	N	201	-0-		-0-	-0-		22	1	179	3	N	-0-					5
08	182	N	182	-0-		-0-	-0-		19	1	163	3	N	-0-					5
09	189	N	189	-0-		-0-	-0-		20	1	169	3	N	-0-					5
10	208	N	208	-0-		-0-	-0-		22	1	186	3	N	-0-					5
11	182	N	182	-0-		-0-	-0-		19	1	163	3	N	-0-					5
12	186	N	162	-0-		-24	-0-		15	1	147	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

MO	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					150
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					150
03	71	N	71	-0-		-0-	-0-		7	1	64	3	N	-0-					150
04	50	N	50	-0-		-0-	-0-		5	1	45	3	N	-0-					150
05	60	N	60	-0-		-0-	-0-		4	1	56	3	N	-0-					150
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-					150
07	62	N	32	-0-		-30	-0-		2	1	30	3	N	-0-					150
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-					150
09	53	N	53	-0-		-0-	-0-		3	1	50	3	N	-0-					150
10	43	N	43	-0-		-0-	-0-		2	1	41	3	N	-0-					150
11	30	N	1	-0-		-29	-0-		1	3			N	-0-					150
12	62	N	42	-0-		-20	-0-		2	1	40	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

MO	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-		-20	-0-		13	1	91	3	N	-0-					9
02	112	N	95	-0-		-17	-0-		14	1	81	3	N	-0-					9
03	102	N	102	-0-		-0-	-0-		14	1	88	3	N	-0-					9
04	104	N	104	-0-		-0-	-0-		10	1	94	3	N	-0-					9
05	105	N	105	-0-		-0-	-0-		19	1	86	3	N	-0-					9
06	92	N	92	-0-		-0-	-0-		20	1	72	3	N	-0-					9
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-		10	1	93	3	N	-0-					9
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-		11	1	96	3	N	-0-					9
09	54	N	54	-0-		-0-	-0-		7	1	47	3	N	-0-					9
10	93	N	2	-0-		-91	-0-		2	3			N	-0-					9
11	113	N	113	-0-		-0-	-0-		10	1	103	3	N	-0-					9
12	154	N	154	-0-		-0-	-0-		13	1	141	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 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
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	135	3	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	13	1	154	3	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 280107 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		66	-0-	66	66	14	1	52	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		127	-0-	127	193	12	1	115	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		128	-0-	128	321	13	1	115	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		127	-0-	127	448	17	1	110	3	N	-0-					-0-
10	579	X	131	-0-	-448	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
11	136	X	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

01	868	N	816	-0-	-52	-0-	111	1	705	3	N	-0-					46
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	121	1	690	3	N	-0-					46
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	128	1	770	3	N	-0-					46
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	113	1	587	3	N	-0-					46
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	116	1	627	3	N	-0-					46
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	3	N	-0-					46
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	186	1	615	3	N	2	2	8			46
							2	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	157	1	647	3	N	-0-					46
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	143	1	615	3	N	-0-					46
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	158	1	598	3	N	-0-					46
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	140	1	497	3	N	-0-					46
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	164	1	670	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

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
01	0	W	671	-0-	671	7234	671	2			N	-0-					-0-
02	0	W	495	-0-	495	7729	495	2			N	-0-					-0-
03	0	W	645	-0-	645	8374	645	2			N	-0-					-0-
04	0	W	97	-0-	97	8471	97	2			N	-0-					-0-
05	0	W	932	-0-	932	9403	932	2			N	-0-					-0-
06	0	W	575	-0-	575	9978	575	2			N	-0-					-0-
07	0	W	664	-0-	664	10642	664	2			N	-0-					-0-
08	0	W	717	-0-	717	11359	717	2			N	-0-					-0-
09	0	W	97	-0-	97	11456	97	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11456					N	-0-					-0-
11	0	W	708	-0-	708	12164	708	2			N	-0-					-0-
12	0	W	897	-0-	897	13061	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

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
01	0	W	228	-0-	228	2573	228	2			N	-0-					-0-
02	0	W	132	-0-	132	2705	132	2			N	-0-					-0-
03	0	W	175	-0-	175	2880	175	2			N	-0-					-0-
04	0	W	23	-0-	23	2903	23	2			N	-0-					-0-
05	0	W	21	-0-	21	2924	21	2			N	-0-					-0-
06	0	W	152	-0-	152	3076	152	2			N	-0-					-0-
07	0	W	154	-0-	154	3230	154	2			N	-0-					-0-
08	0	W	135	-0-	135	3365	135	2			N	-0-					-0-
09	0	W	4	-0-	4	3369	4	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3369					N	-0-					-0-
11	0	W	134	-0-	134	3503	134	2			N	-0-					-0-
12	0	W	154	-0-	154	3657	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT CHADBOURNE //CONT.// 32011 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY //CONT.// 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8050 RRCID -> 290909 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	7			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AH OPERATING, LLC 102573
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
R3 OPERATING CORPORATION 103624
MCGREGOR UNIT WELL #: 401 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5520 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	7			-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
PETX OPERATING LLC 102221
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 3902 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					65
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					65
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					65
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					65
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					65
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					65
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					65
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					65
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					65
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					65
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) 32080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
R3 OPERATING CORPORATION 103624
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 5 RRCID -> 287404 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	7			-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL TRUST -19- WELL #: 2 RRCID -> 293801 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) //CONT.// 32080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
R3 OPERATING CORPORATION //CONT.// 103624
TREADWELL TRUST -19- WELL #: 1 RRCID -> 293803 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 216 RRCID -> 290840 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2400 - 2480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	142	1	45	2	N	-0-					42
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	126	1	58	2	N	-0-					42
03	T. A.		110	-0-	110	110	39	1	71	2	N	-0-					42
04	T. A.		186	-0-	186	296	75	1	111	2	N	-0-					42
05	T. A.		176	-0-	176	472	134	1	42	2	N	-0-					42
06	T. A.		187	-0-	187	659	130	1	57	2	N	-0-					42
07	248		176	-0-	-72	587	92	1	84	2	N	-0-					42
08	783		196	-0-	-587	-0-	89	1	107	2	N	-0-					42
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	87	1	109	2	N	-0-					42
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	87	1	41	2	N	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	94	1	172	2	N	-0-					-0-
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	96	1	30	2	N	-0-					-0-
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	269	1	117	2	N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	102	1	92	2	N	-0-					-0-
08	216	R	216	-0-	-0-	-0-	98	1	118	2	N	-0-					-0-
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	100	1	125	2	N	-0-					-0-
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	2	N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	586	2	13	9	N	12					158
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					158
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3					161
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	850	2	34	9	N	31	167	1			25
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	N	14					39
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	836	2	24	9	N	22					61
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	662	2	48	9	N	44					105
08	620	N	350	-0-	-270	-0-	347	2	3	9	N	3					108
09	600	N	260	-0-	-340	-0-	257	2	3	9	N	3					111
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					111
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	268	2	3	9	N	3					114
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12					126

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRADEAN (DEVONIAN) //CONT.// 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2564	3	87	9	Y	79	46	1			57
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	64	102	1			19
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	50	18	1			51
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	42	49	1			44
05	2356	#	1501	-0-	-855	-0-	1449	2	52	9	Y	47	40	1			51
06	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2410	2	45	9	Y	41	33	1			59
07	2995	R	2995	-0-	-0-	-0-	2928	2	67	9	Y	61	63	1			57
08	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1683	2	62	9	Y	56	35	1			78
09	4557	R	4557	-0-	-0-	-0-	4501	2	56	9	Y	51	81	1			48
10	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-	3317	2	65	9	Y	59	64	1			43
11	3180	R	3180	-0-	-0-	-0-	3101	2	79	9	Y	72	52	1			63
12	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 22,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 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
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	184	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	180	N	79	-0-	-101 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	180	N	100	-0-	-80 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	520	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	231	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	59	-0-	-211 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	428	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-						N	-0-					2
02	308	N	-0-	-0-		-308 B	-0-						N	-0-					2
03	799	N	799	-0-		-0- B	-0-		799	2			N	-0-					2
04	26	N	26	-0-		-0- B	-0-		26	2			N	-0-					2
05	968	N	968	-0-		-0- B	-0-		965	2	3	9	N	3	3	1			2
06	780	N	500	-0-		-280 B	-0-		500	2			N	-0-					2
07	211	N	211	-0-		-0- B	-0-		211	2			N	-0-					2
08	868	N	-0-	-0-		-868 B	-0-						N	-0-					2
09	510	N	233	-0-		-277 B	-0-		233	2			N	-0-					2
10	1308	N	1308	-0-		-0- B	-0-		1301	2	7	9	N	6	6	1			2
11	3	N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-					2
12	426	N	426	-0-		-0- B	-0-		426	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-		-1457 B	-0-						N	-0-					39
02	1316	X	-0-	-0-		-1316 B	-0-						N	-0-					39
03	837	X	54	-0-		-783 B	-0-		54	2			N	-0-					39
04	1078	X	1078	-0-		-0- B	-0-		1078	2			N	-0-					39
05	525	X	525	-0-		-0- B	-0-		523	2	2	9	N	2	2	1			39
06	874	N	874	-0-		-0- B	-0-		874	2			N	-0-					39
07	1116	N	860	-0-		-256 B	-0-		860	2			N	-0-					39
08	527	N	372	-0-		-155 B	-0-		371	2	1	9	N	1	1	1			39
09	870	N	144	-0-		-726 B	-0-		144	2			N	-0-					39
10	868	N	470	-0-		-398 B	-0-		468	2	2	9	N	2	2	1			39
11	360	N	11	-0-		-349 B	-0-		11	2			N	-0-					39
12	414	N	414	-0-		-0- B	-0-		414	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	577	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	630	N	473	-0-	-157 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					119
02	84	N	2	-0-	-82 B	-0-	2	2			N	-0-					119
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					119
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					119
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					119
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					119
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					119
08	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					119
09	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					119
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					119
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					119
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	745	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	77	-0-	-193 B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	769	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	804	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					33
02	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					33
03	465	N	293	-0-	-172 B	-0-	293	2			N	-0-					33
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					33
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					33
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					33
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					33
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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		140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		139	-0-	139 B	279	138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		138	-0-	138 B	417	138	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		140	-0-	140 B	557	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					2
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					2
09	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					2
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					2
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					122
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	641	2	1	9	N	1	1	1			122
03	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					122
04	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			N	-0-					122
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	757	2	2	9	N	2	2	1			122
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					122
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					122
08	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	716	2	2	9	N	2	2	1			122
09	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					122
10	496	N	211	-0-	-285 B	-0-	210	2	1	9	N	1	1	1			122
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					122
12	496	N	189	-0-	-307 B	-0-	189	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	356	-0-	-1318 B	-0-	356	2			N	-0-					2
02	1512	X	183	-0-	-1329 B	-0-	183	2			N	-0-					2
03	1674	X	978	-0-	-696 B	-0-	978	2			N	-0-					2
04	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	5952	2			N	-0-					2
05	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	2894	2	10	9	N	9	9	1			2
06	3022	X	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	2			N	-0-					2
07	1674	X	11	-0-	-1663 B	-0-	11	2			N	-0-					2
08	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					2
09	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					2
10	1937	X	1937	-0-	-0- B	-0-	1927	2	10	9	N	9	9	1			2
11	1725	X	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					2
12	207	X	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28772	X	28772	-0-	-0- B	-0-	28772	2			N	-0-					15
02	1568	X	1346	-0-	-222 B	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	1			15
03	10643	X	10643	-0-	-0- B	-0-	10643	2			N	-0-					15
04	1680	X	604	-0-	-1076 B	-0-	604	2			N	-0-					15
05	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					15
06	11235	X	11235	-0-	-0- B	-0-	11235	2			N	-0-					15
07	11743	X	11743	-0-	-0- B	-0-	11743	2			N	-0-					15
08	1736	X	907	-0-	-829 B	-0-	904	2	3	9	N	3	3	1			15
09	1680	X	385	-0-	-1295 B	-0-	385	2			N	-0-					15
10	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	2523	2	13	9	N	12	12	1			15
11	1680	X	1468	-0-	-212 B	-0-	1468	2			N	-0-					15
12	1736	X	35	-0-	-1701 B	-0-	35	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 69,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	246	-0-	-529 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	240	N	8	-0-	-232 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

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
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1424	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	605	-0-	-232 B	-0-	603	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	604	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	600	N	3	-0-	-597 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					10
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					10
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					10
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

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
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

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
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	420	N	20	-0-	-400 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	752	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	227	-0-	-300 B	-0-	226	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7 B	22	7	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6 B	28	6	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		169	-0-	169 B	197	169	2			N	-0-					-0-
10	365	X	168	-0-	-197 B	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	920	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	930	N	161	-0-	-769 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	930	N	471	-0-	-459 B	-0-	470	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	367	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	480	N	66	-0-	-414 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	402	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	2			N	-0-					2
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	1			2
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					2
04	780	X	2	-0-	-778 B	-0-	2	2			N	-0-					2
05	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					2
06	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					2
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					2
08	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					2
09	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1240	N	353	-0-	-887 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	435	-0-	-805 B	-0-	434	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1200	X	622	-0-	-578 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	908	-0-	-332 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	757	-0-	-483 B	-0-	755	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1200	X	327	-0-	-873 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1222	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	434	N	130	-0-	-304 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	434	N	205	-0-	-229 B	-0-	204	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	310	N	6	-0-	-304 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	210	N	16	-0-	-194 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4738	X	4738	-0-	-0- B	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	276	-0-	-778 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1016	-0-	-38 B	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1020	X	765	-0-	-255 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	585	-0-	-469 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	758	-0-	-296 B	-0-	756	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7771	X	7771	-0-	-0- B	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1970	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1023	X	149	-0-	-874 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	935	-0-	-88 B	-0-	932	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1109	X	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	823	-0-	-200 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	858	-0-	-165 B	-0-	856	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	990	X	108	-0-	-882 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	662	-0-	-361 B	-0-	659	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	990	X	465	-0-	-525 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					2
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					2
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					2
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					2
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	193	2	1	9	N	1	1	1			2
06	390	N	2	-0-	-388 B	-0-	2	2			N	-0-					2
07	465	N	4	-0-	-461 B	-0-	4	2			N	-0-					2
08	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-					2
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					2
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

01	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1172	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1848	X	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0- B	-0-	1124	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	930	X	464	-0-	-466 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	961	X	578	-0-	-383 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	961	X	559	-0-	-402 B	-0-	557	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	930	X	61	-0-	-869 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	589	N	113	-0-	-476 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	540	N	132	-0-	-408 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

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
01	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-		-224	B	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	118	-0-		-254	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	216	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	372	N	169	-0-		-203	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-		-73	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

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
01	1465	N	1465	-0-		-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	369	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-		-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-		-131	B	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-		-128	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279	N	110	-0-		-169	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-		-186	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	325	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	120	N	1	-0-		-119	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-		-22	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

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
01	797	N	797	-0-		-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-		-28	B	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-		-79	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	248	N	97	-0-		-151	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-		-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

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
01	403	N	-0-	-0-		-403	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	775	N	270	-0-		-505	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	251	-0-		-524	B	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	924	N	924	-0-		-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-		-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	248	N	6	-0-		-242	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-		-750	B	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-		-6	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

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
01	2262	N	2262	-0-		-0-	B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-		-0-	B	-0-	1643	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	372	N	1	-0-		-371	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-		-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	572	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	729	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-		-300	B	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-		-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-		-360	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-	910	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	806	N	531	-0-		-275	B	-0-	529	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	453	N	453	-0-		-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	806	N	574	-0-		-232	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-		-96	B	-0-	430	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450	N	-0-	-0-		-450	B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-		-589	B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-		-272	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		224	-0-	224 B	224	223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		113	-0-	113 B	337	113	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		112	-0-	112 B	449	111	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	562	X	113	-0-	-449 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	114	X	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					2
02	532	N	276	-0-	-256 B	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			2
03	1395	N	332	-0-	-1063 B	-0-	332	2			N	-0-					2
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					2
05	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	758	2	2	9	N	2	2	1			2
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					2
07	1085	N	695	-0-	-390 B	-0-	695	2			N	-0-					2
08	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	662	2	2	9	N	2	2	1			2
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					2
10	682	N	541	-0-	-141 B	-0-	538	2	3	9	N	3	3	1			2
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5476					N	-0-					32
02	903	N	6379	-0-	5476 B	-0-	6364	2	15	9	N	14	14	1			32
03	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					32
04	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	7557	2			N	-0-					32
05	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2931	2	10	9	N	9	9	1			32
06	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					32
07	2253	X	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	2			N	-0-					32
08	2013	X	2013	-0-	-0- B	-0-	2006	2	7	9	N	6	6	1			32
09	1650	X	2	-0-	-1648 B	-0-	2	2			N	-0-					32
10	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					32
11	1650	X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					32
12	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

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
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	70	-0-	-116 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	180	N	18	-0-	-162 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	183	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

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
01	7730	X	7730	-0-	-0- B	-0-	7730	2			N	-0-					2
02	2808	X	2808	-0-	-0- B	-0-	2801	2	7	9	N	6	6	1			2
03	465	X	348	-0-	-117 B	-0-	348	2			N	-0-					2
04	1170	X	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					2
05	1099	X	1099	-0-	-0- B	-0-	1096	2	3	9	N	3	3	1			2
06	1006	X	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					2
07	1063	X	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					2
08	646	X	646	-0-	-0- B	-0-	644	2	2	9	N	2	2	1			2
09	450	X	241	-0-	-209 B	-0-	241	2			N	-0-					2
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					2
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

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
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1157	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1054	N	196	-0-	-858 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	480	-0-	-574 B	-0-	479	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	B	-0-				N	-0-					2
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					2
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					2
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	B	-0-				N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	B	-0-				N	-0-					2
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		125	-0-	125	125	B	125	125	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		127	-0-	127	252	B	126	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		123	-0-	123	375	B	123	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		120	-0-	120	495	B	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					3
02	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					3
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					3
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					3
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					3
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					3
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					3
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					3
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					3
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					3
11	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					3
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					28
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					28
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

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
01	155	N	21	-0-		-134	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	672	N	-0-	-0-		-672	B	-0-					N	-0-				-0-
03	930	N	296	-0-		-634	B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
04	603	N	603	-0-		-0-	B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
05	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1		-0-
06	655	N	655	-0-		-0-	B	-0-	655	2			N	-0-				-0-
07	814	N	814	-0-		-0-	B	-0-	814	2			N	-0-				-0-
08	558	N	483	-0-		-75	B	-0-	482	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	660	N	178	-0-		-482	B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
10	806	N	628	-0-		-178	B	-0-	625	2	3	9	N	3	3	1		-0-
11	480	N	469	-0-		-11	B	-0-	469	2			N	-0-				-0-
12	186	N	85	-0-		-101	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

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
01	124	N	6	-0-		-118	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	310	N	69	-0-		-241	B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
04	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	2			N	-0-				-0-
05	310	N	200	-0-		-110	B	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	310	N	227	-0-		-83	B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
08	186	N	165	-0-		-21	B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
09	210	N	26	-0-		-184	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	217	N	187	-0-		-30	B	-0-	186	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	150	N	141	-0-		-9	B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
12	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

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
01	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				-0-
02	28	N	8	-0-		-20	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	93	N	40	-0-		-53	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
05	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-				-0-
07	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
08	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
09	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	93	N	64	-0-		-29	B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
11	90	N	68	-0-		-22	B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12	21	N	21	-0-		-0-	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					17
02	840	X	462	-0-	-378 B	-0-	461	2	1	9	N	1	1	1			17
03	930	X	73	-0-	-857 B	-0-	73	2			N	-0-					17
04	900	X	309	-0-	-591 B	-0-	309	2			N	-0-					17
05	930	X	176	-0-	-754 B	-0-	175	2	1	9	N	1	1	1			17
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					17
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					17
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			17
09	180	N	15	-0-	-165 B	-0-	15	2			N	-0-					17
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	508	2	2	9	N	2	2	1			17
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					17
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	3029	2	8	9	N	7	7	1			-0-
03	1581	X	764	-0-	-817 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	765	-0-	-816 B	-0-	763	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1174	-0-	-407 B	-0-	1171	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1530	X	143	-0-	-1387 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	211	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	120	N	54	-0-	-66 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1632	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

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
01	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

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
01	217	N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	119	-0-	-346 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450	N	61	-0-	-389 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

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
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	289	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					48
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					48
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					48
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					48
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					94
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					94
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					94
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					94
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					94
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					94
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					94
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					94
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					94
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		23	-0-	23 B	494	23	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		470	-0-	470 B	964	469	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		208	-0-	208 B	1172	208	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		508	-0-	508 B	1680	508	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		19	-0-	19 B	1699	19	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1699					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1699					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1699					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1699					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	1699					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		81	-0-	81 B	1780	81	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		216	-0-	216 B	1996	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	317	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					17
02	532	N	59	-0-	-473 B	-0-	59	2			N	-0-					17
03	713	N	211	-0-	-502 B	-0-	211	2			N	-0-					17
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					17
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	556	2	2	9	N	2	2	1			17
06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					17
07	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					17
08	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	485	2	1	9	N	1	1	1			17
09	690	N	50	-0-	-640 B	-0-	50	2			N	-0-					17
10	682	N	132	-0-	-550 B	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1			17
11	480	N	1	-0-	-479 B	-0-	1	2			N	-0-					17
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		116	-0-	116 B	116	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108 B	224	108	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		110	-0-	110 B	334	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4096	2	10	9	N	9	9	1			2
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					2
06	2100	X	1550	-0-	-550 B	-0-	1550	2			N	-0-					2
07	2170	X	2147	-0-	-23 B	-0-	2147	2			N	-0-					2
08	1212	X	1212	-0-	-0- B	-0-	1209	2	3	9	N	3	3	1			2
09	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					2
10	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					2
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					28
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					126
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1237	2	3	9	N	3	3	1			126
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
05	1364	N	1351	-0-	-13 B	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	1			126
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					126
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					126
08	1364	N	512	-0-	-852 B	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1			126
09	810	N	262	-0-	-548 B	-0-	262	2			N	-0-					126
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	930	2	4	9	N	4	4	1			126
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					126
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1375	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1137	-0-	-320 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1121	-0-	-243 B	-0-	1118	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	514	-0-	-566 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	644	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	806	N	259	-0-	-547 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	713	N	466	-0-	-247 B	-0-	465	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	713	N	442	-0-	-271 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	456	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	390	N	55	-0-	-335 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	127	-0-	-323 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	245	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					64
02	112	N	87	-0-	-25	B	-0-	87	2			N	-0-					64
03	186	N	36	-0-	-150	B	-0-	36	2			N	-0-					64
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					64
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2			N	-0-					64
06	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2			N	-0-					64
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					64
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	-0-					64
09	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2			N	-0-					64
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			64
11	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					64
12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
03	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-					2
04	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	2			N	-0-					2
05	14B2 EXT		365	-0-	365	B	365	364	2	1	9	N	1	1	1			2
06	14B2 EXT		1073	-0-	1073	B	1438	1073	2			N	-0-					2
07	14B2 EXT		1007	-0-	1007	B	2445	1007	2			N	-0-					2
08	14B2 EXT		1498	-0-	1498	B	3943	1494	2	4	9	N	4	4	1			2
09	14B2 EXT		1	-0-	1	B	3944	1	2			N	-0-					2
10	3944	X	-0-	-0-	-3944	B	-0-					N	-0-					2
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					2
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

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
01	713	N	45	-0-	-668 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	61	-0-	-1479 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1377	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1180	-0-	-525 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1075	-0-	-630 B	-0-	1072	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1650	X	282	-0-	-1368 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1659	-0-	-46 B	-0-	1650	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	1650	X	1291	-0-	-359 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	298	-0-	-880 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	891	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	59	-0-	-211 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

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
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					82
02	1848	N	-0-	-0-	-1848 B	-0-					N	-0-					82
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					82
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					82
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1633	2	6	9	N	5	5	1			82
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					82
07	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-					82
08	1643	N	1198	-0-	-445 B	-0-	1195	2	3	9	N	3	3	1			82
09	1170	N	125	-0-	-1045 B	-0-	125	2			N	-0-					82
10	2046	N	1451	-0-	-595 B	-0-	1443	2	8	9	N	7	7	1			82
11	1170	N	1061	-0-	-109 B	-0-	1061	2			N	-0-					82
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-		11	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-		41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-						N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

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
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-		3143	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-		2673	2			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-		3249	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-		3201	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1290	X	1250	-0-	-40 B	-0-		1250	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	458	-0-	-875 B	-0-		456	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-0-						N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-		2639	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-		288	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-						N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-		2249	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-		1418	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0- B	-0-		982	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-						N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-						N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-		2848	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-		389	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-						N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-						N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-						N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-		46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-		50	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-		61	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113 B	-0-		42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50 B	-0-		10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-		64	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-		19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-		1329	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-		16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-						N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-		157	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-		62	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-		36	2			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149 B	-0-		1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					35
03	14B2 EXT		23	-0-	23 B	23	23	2			N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					N	-0-					35
06	14B2 EXT		126	-0-	126 B	149	126	2			N	-0-					35
07	14B2 EXT		111	-0-	111 B	260	111	2			N	-0-					35
08	351	X	91	-0-	-260 B	-0-	91	2			N	-0-					35
09	15	X	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					35
10	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					35
11	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					35
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	459	-0-	-325 B	-0-	458	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1901	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	553	-0-	-501 B	-0-	551	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1020	N	145	-0-	-875 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1180	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	178	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	367	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		282	-0-	282 B	282	281	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	282					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	282					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	282					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8576	-0-	8576 B	8858	8576	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10845	-0-	10845 B	19703	10845	2			N	-0-					-0-
08	31118	X	11415	-0-	-19703 B	-0-	11380	2	35	9	N	32	32	1			-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	1294	X	1294	-0-	-0- B	-0-	1287	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					2
02	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2596	2	7	9	N	6	6	1			2
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	2108	N	1302	-0-	-806 B	-0-	1298	2	4	9	N	4	4	1			2
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					2
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-					2
08	1302	N	1151	-0-	-151 B	-0-	1148	2	3	9	N	3	3	1			2
09	1260	N	111	-0-	-1149 B	-0-	111	2			N	-0-					2
10	1519	N	1383	-0-	-136 B	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	1			2
11	1110	N	689	-0-	-421 B	-0-	689	2			N	-0-					2
12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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	107	-0-	107 B	107	107	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	106	-0-	106 B	213	105	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	14B2	EXT	102	-0-	102 B	315	102	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102 B	417	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	693	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	651	N	369	-0-	-282 B	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	1	-0-	-359 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	527	N	4	-0-	-523 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	360	N	3	-0-	-357 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					5
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	475	2	1	9	N	1	1	1			5
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	465	N	164	-0-	-301 B	-0-	164	2			N	-0-					5
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					5
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					5
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	253	2	1	9	N	1	1	1			5
09	330	N	43	-0-	-287 B	-0-	43	2			N	-0-					5
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					5
11	240	N	148	-0-	-92 B	-0-	148	2			N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

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
01	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-		1087	2			N	-0-					2
02	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-		3968	2	10	9	N	9	9	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-						N	-0-					2
05	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-						N	-0-					2
06	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-						N	-0-					2
07	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-		3313	2			N	-0-					2
08	2694	X	2694	-0-	-0- B	-0-		2686	2	8	9	N	7	7	1			2
09	536	X	536	-0-	-0- B	-0-		536	2			N	-0-					2
10	1426	X	187	-0-	-1239 B	-0-		186	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-						N	-0-					2
12	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-						N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-		1074	2	2	9	N	2	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
05	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-						N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

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
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-0-						N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-		257	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-		1958	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-		1795	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-		1891	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1275	-0-	-554 B	-0-		1271	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	1770	N	232	-0-	-1538 B	-0-		232	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1407	-0-	-422 B	-0-		1399	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-						N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20 B	-0-		228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	172	-0-	172 B	172	172	2			N	-0-					2
10	14B2	EXT	176	-0-	176 B	348	175	2	1	9	N	1	1	1			2
11	14B2	EXT	167	-0-	167 B	515	167	2			N	-0-					2
12	14B2	EXT	173	-0-	173 B	688	173	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	184	-0-	184 B	184	184	2			N	-0-					2
10	14B2	EXT	187	-0-	187 B	371	186	2	1	9	N	1	1	1			2
11	14B2	EXT	179	-0-	179 B	550	179	2			N	-0-					2
12	14B2	EXT	180	-0-	180 B	730	180	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					2
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	879	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	806	N	452	-0-	-354 B	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	460	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	570	N	99	-0-	-471 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	450	N	299	-0-	-151 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	335	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	527	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	39	-0-	-321 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	360	N	179	-0-	-181 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	155					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	155					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	155					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	155					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	155					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	155					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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	133	-0-		133 B	133	133	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	131	-0-		131 B	264	130	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	14B2	EXT	124	-0-		124 B	388	124	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	135	-0-		135 B	523	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	397	-0-		-905 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-		-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-		-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1223	X	1223	-0-		-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-		-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	403	X	397	-0-		-6 B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1230	N	-0-	-0-		-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-		-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-		-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	692	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	9793	X	9793	-0-	-0- B	-0-	9770	2	23	9	N	21	21	1			2
03	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	3057	X	3057	-0-	-0- B	-0-	3047	2	10	9	N	9	9	1			2
06	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	3868	2			N	-0-					2
07	1829	X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					2
08	2014	X	2014	-0-	-0- B	-0-	2007	2	7	9	N	6	6	1			2
09	1770	X	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					2
10	1829	X	1012	-0-	-817 B	-0-	1006	2	6	9	N	5	5	1			2
11	1770	X	1389	-0-	-381 B	-0-	1389	2			N	-0-					2
12	1829	X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1955	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	1036	-0-	-266 B	-0-	1033	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	708	-0-	-315 B	-0-	706	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	807	-0-	-216 B	-0-	803	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1006	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	470	-0-	-553 B	-0-	469	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	54	-0-	-246 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	702	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	675	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0- B	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	407	X	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	11	-0-	-1136 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0- B	-0-	6704	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03	3596	X	872	-0-	-2724 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	253	-0-	-3227 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3048	-0-	-548 B	-0-	3038	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3480	X	3148	-0-	-332 B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3339	-0-	-257 B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2428	-0-	-610 B	-0-	2420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	3150	X	437	-0-	-2713 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	4	-0-	-3344 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2659	-0-	-581 B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	446	-0-	-2902 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	272	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	240	N	121	-0-	-119 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	248	N	30	-0-	-218 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	310	2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	510	N	1	-0-	-509 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	744	N	1	-0-	-743 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	821	2	2 9	N	2	2 1		-0-
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	410	2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-			-0-
10	620	N	390	-0-	-230 B	-0-	388	2	2 9	N	2	2 1		-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	B	-0-	478	2	1 9	N	1	1	1			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	B	-0-	239	2	1 9	N	1	1	1			-0-
09	270	N	28	-0-	-242	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
11	240	N	10	-0-	-230	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	B	-0-	271	2	1 9	N	1	1	1			-0-
06	390	N	233	-0-	-157	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	B	-0-	596	2	2 9	N	2	2	1			-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	B	-0-	207	2	1 9	N	1	1	1			-0-
11	390	N	13	-0-	-377	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-		138	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-		498	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-		846	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-		1092	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-		536	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	810	N	28	-0-	-782 B	-0-		28	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-						N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					4
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-		526	2	1	9	N	1	1	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					4
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-		498	2	1	9	N	1	1	1			4
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-		275	2			N	-0-					4
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-		347	2			N	-0-					4
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-		735	2	2	9	N	2	2	1			4
09	150	N	110	-0-	-40 B	-0-		110	2			N	-0-					4
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-		628	2	3	9	N	3	3	1			4
11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-		1615	2			N	-0-					4
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-		137	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

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
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-		309	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-		75	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-		1048	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	300	N	13	-0-	-287 B	-0-		13	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-		1080	2			N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17 B	-0-		663	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-		133	2			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-		1036	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-		1033	2			N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117 B	-0-		7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	30	-0-	30 B	31	30	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31					N	-0-					-0-
08	33	X	2	-0-	-31 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

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
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		259	-0-	259 B	259	258	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		584	-0-	584 B	843	584	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		771	-0-	771 B	1614	771	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		463	-0-	463 B	2077	462	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		156	-0-	156 B	2233	156	2			N	-0-					-0-
10	2394	X	161	-0-	-2233 B	-0-	160	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	450	N	160	-0-	-290 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1562	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1323	-0-	-258 B	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	1950	N	125	-0-	-1825 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	792	-0-	-1006 B	-0-	788	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	138	-0-	138 B	138	138	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	142	-0-	142 B	280	142	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	182	-0-	182 B	462	182	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	88	-0-	88 B	550	88	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4 B	554	4	2			N	-0-					-0-
10	625	X	71	-0-	-554 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	610	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	912	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1290	N	397	-0-	-893 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	681	-0-	-590 B	-0-	678	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	403	N	157	-0-	-246 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	445	2	1	9	N	1	1	1			71
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					71
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-		164	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-		250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-		354	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-		232	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-		258	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	89	-0-	-271 B	-0-		89	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-						N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-						N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-		243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					9
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-		1114	2			N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					9
05	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-		1695	2	6	9	N	5	5	1			9
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-						N	-0-					9
07	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-		2091	2			N	-0-					9
08	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-		1888	2	6	9	N	5	5	1			9
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-		438	2			N	-0-					9
10	1705	N	897	-0-	-808 B	-0-		893	2	4	9	N	4	4	1			9
11	1650	N	522	-0-	-1128 B	-0-		522	2			N	-0-					9
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-		725	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GEASLIN SW 206 WELL #: 61 RRCID -> 290183 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					94
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-		152	2			N	-0-					94
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-		77	2			N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					94
05	155	N	117	-0-	-38 B	-0-		117	2			N	-0-					94
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-		192	2			N	-0-					94
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-		142	2			N	-0-					94
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-					94
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-						N	-0-					94
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					81
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	28 41	1 9	921	2	Y	37					258
02	784	N	594	-0-	-190	-0-	10 87	1 9	497	2	Y	79					337
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	818	2	Y	106					443
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	28 95	1 9	735	2	Y	86					529
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25 77	1 9	606	2	Y	70					599
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	15 112	1 9	529	2	Y	102	189	1			512
07	899	N	308	-0-	-591	-0-	8 24	1 9	276	2	Y	22	198	1			336
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	961	2	Y	36					372
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	22 55	1 9	734	2	Y	50					422
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	28 92	1 9	1498	2	Y	84	192	1			314
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	38 217	1 9	1511	2	Y	197	190	1			321
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	37 99	1 9	1185	2	Y	90					411

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3240	-0-	-1441	-0-	91	1	2986	2	Y	148	77	1			181
							163	9									
02	4228	X	3149	-0-	-1079	-0-	62	1	2992	2	Y	86	77	1			190
							95	9									
03	4712	X	1923	-0-	-2789	-0-	65	1	1810	2	Y	44	78	1			156
							48	9									
04	4560	X	796	-0-	-3764	-0-	28	1	728	2	Y	36					192
							40	9									
05	4712	X	1725	-0-	-2987	-0-	66	1	1605	2	Y	49	78	1			163
							54	9									
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	100	1	3609	2	Y	130	192	1			101
							143	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	120	1	4378	2	Y	114	164	1			51
							125	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	143	1	4913	2	Y	117	95	1			73
							129	9									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	128	1	4220	2	Y	96	92	1			77
							106	9									
10	4619	X	3793	-0-	-826	-0-	66	1	3577	2	Y	136	86	1			127
							150	9									
11	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	86	1	3401	2	Y	198	237	1			88
							218	9									
12	4805	X	2749	-0-	-2056	-0-	81	1	2563	2	Y	95	114	1			69
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 39,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

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
01	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	125	1	4124	2	Y	38	152	1			69
							42	9									
02	4144	X	3262	-0-	-882	-0-	66	1	3143	2	Y	48					117
							53	9									
03	4588	X	2095	-0-	-2493	-0-	72	1	1979	2	Y	40					157
							44	9									
04	4140	X	1976	-0-	-2164	-0-	70	1	1821	2	Y	77					234
							85	9									
05	4278	X	1414	-0-	-2864	-0-	55	1	1340	2	Y	17	190	1			61
							19	9									
06	4140	X	3996	-0-	-144	-0-	106	1	3817	2	Y	66					127
							73	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	111	1	4019	2	Y	141	226	1			42
							155	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	90	1	3101	2	Y	88	75	1			55
							97	9									
09	3990	X	2977	-0-	-1013	-0-	85	1	2796	2	Y	87	72	1			70
							96	9									
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	79	1	4268	2	Y	97	77	1			90
							107	9									
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	106	1	4185	2	Y	132	163	1			59
							145	9									
12	4340	X	2810	-0-	-1530	-0-	83	1	2644	2	Y	75	79	1			55
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 39,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

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
01	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	92	1	3024	2	Y	45	25	1			57
							50	9									
02	4256	X	2880	-0-	-1376	-0-	58	1	2779	2	Y	39	25	1			71
							43	9									
03	4960	X	1983	-0-	-2977	-0-	68	1	1891	2	Y	22	24	1			69
							24	9									
04	4800	X	3228	-0-	-1572	-0-	119	1	3092	2	Y	15					84
							17	9									
05	4960	X	1955	-0-	-3005	-0-	76	1	1843	2	Y	33	31	1			86
							36	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	137	1	4952	2	Y	86	105	1			67
							95	9									
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	186	1	6765	2	Y	81	112	1			36
							89	9									
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	214	1	7363	2	Y	99	73	1			62
							109	9									
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	173	1	5691	2	Y	83	78	1			67
							91	9									
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	99	1	5369	2	Y	74	72	1			69
							81	9									
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	133	1	5242	2	Y	99	124	1			44
							109	9									
12	5022	X	4068	-0-	-954	-0-	122	1	3891	2	Y	50	58	1			36
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 54,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

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
01	2976	N	2021	-0-	-955	-0-	57	1	1888	2	Y	69	38	1			86
							76	9									
02	2660	N	1898	-0-	-762	-0-	38	1	1814	2	Y	42	37	1			91
							46	9									
03	3100	X	1209	-0-	-1891	-0-	42	1	1148	2	Y	17	36	1			72
							19	9									
04	3000	X	2050	-0-	-950	-0-	75	1	1949	2	Y	24					96
							26	9									
05	3100	X	1252	-0-	-1848	-0-	48	1	1164	2	Y	36	38	1			94
							40	9									
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	63	1	2283	2	Y	87	114	1			67
							96	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	81	1	2939	2	Y	59	100	1			26
							65	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	110	1	3770	2	Y	82	57	1			51
							90	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	98	1	3241	2	Y	83	67	1			67
							91	9									
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	56	1	3000	2	Y	79	72	1			74
							87	9									
11	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	71	1	2800	2	Y	99	129	1			44
							109	9									
12	3131	X	2163	-0-	-968	-0-	64	1	2034	2	Y	59	60	1			43
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 29,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	15	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	33	1	856	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

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
01	7223	X	2278	-0-	-4945	-0-	80	1	2198	2	N	-0-					22
02	6412	X	2248	-0-	-4164	-0-	68	1	2180	2	N	-0-					22
03	7099	X	5955	-0-	-1144	-0-	233	1	5722	2	N	-0-					22
04	5130	X	4220	-0-	-910	-0-	225	1	3995	2	N	-0-					22
05	4216	X	3479	-0-	-737	-0-	162	1	3317	2	N	-0-					22
06	5760	X	5273	-0-	-487	-0-	230	1	5043	2	N	-0-					22
07	5952	X	4260	-0-	-1692	-0-	144	1	4116	2	N	-0-					22
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	254	1	6528	2	N	-0-					22
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	252	1	6646	2	N	-0-					22
10	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	74	1	3546	2	N	-0-					22
11	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	227	1	5585	2	N	-0-					22
12	7130	X	5176	-0-	-1954	-0-	193	1	4983	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 56,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	88	1	2425	2	N	-0-					320
02	2072	N	544	-0-	-1528	-0-	16	1	524	2	N	4					324
							4	9									
03	2263	N	495	-0-	-1768	-0-	18	1	442	2	N	32					356
							35	9									
04	2430	N	425	-0-	-2005	-0-	21	1	374	2	N	27					383
							30	9									
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	486	2	N	15					398
							17	9									
06	3000	N	3506	-0-	506	506	151	1	3310	2	N	41					439
							45	9									
07	3100	N	5551	-0-	2451	2957	186	1	5337	2	N	25	382	1			82
							28	9									
08	3100	N	788	-0-	-2312	645	29	1	735	2	N	22					104
							24	9									
09	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	24	1	629	2	N	7					111
							8	9									
10	2883	X	524	-0-	-2359	-0-	11	1	513	2	N	-0-					111
11	2790	X	590	-0-	-2200	-0-	23	1	567	2	N	-0-					111
12	2883	X	900	-0-	-1983	-0-	34	1	866	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	894	-0-	-1927	-0-	29	1	797	2	N	62					216
							68	9									
02	2800	X	766	-0-	-2034	-0-	22	1	711	2	N	30					246
							33	9									
03	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	91	1	2226	2	N	53					299
							58	9									
04	2220	X	1598	-0-	-622	-0-	83	1	1467	2	N	44					343
							48	9									
05	1891	X	1376	-0-	-515	-0-	64	1	1309	2	N	3					346
							3	9									
06	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	88	1	1929	2	N	-0-					346
07	2387	X	1678	-0-	-709	-0-	56	1	1598	2	N	22					368
							24	9									
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	99	1	2540	2	N	24	194	1			198
							26	9									
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	2	N	10					208
							11	9									
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	59	1	2841	2	N	10					218
							11	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	158	1	3898	2	N	17					235
							19	9									
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	112	1	2884	2	N	26					261
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

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
01	3100	N	2042	-0-	-1058	-0-	57	1	1889	2	Y	87	51	1			110
							96	9									
02	2520	N	1887	-0-	-633	-0-	38	1	1803	2	Y	42	48	1			104
							46	9									
03	3100	X	1221	-0-	-1879	-0-	42	1	1155	2	Y	22	46	1			80
							24	9									
04	3000	X	1969	-0-	-1031	-0-	72	1	1857	2	Y	36					116
							40	9									
05	3100	X	973	-0-	-2127	-0-	36	1	881	2	Y	51	41	1			126
							56	9									
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	60	1	2153	2	Y	130	155	1			101
							143	9									
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	76	1	2751	2	Y	89	150	1			40
							98	9									
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	84	1	2898	2	Y	99	77	1			62
							109	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	70	1	2311	2	Y	83	78	1			67
							91	9									
10	2914	N	2323	-0-	-591	-0-	41	1	2203	2	Y	72	72	1			67
							79	9									
11	3000	N	2366	-0-	-634	-0-	56	1	2201	2	Y	99	122	1			44
							109	9									
12	2542	N	1802	-0-	-740	-0-	53	1	1684	2	Y	59	60	1			43
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	5271	2	68	9	Y	62					158
02	4900	X	4807	-0-	-93	-0-	4760	2	47	9	Y	43					201
03	5425	X	5366	-0-	-59	-0-	5270	2	96	9	Y	87	185	1			103
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5251	2	94	9	Y	85					188
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5425	2	100	9	Y	91	181	1			98
06	5190	X	5188	-0-	-2	-0-	5101	2	87	9	Y	79					177
07	5270	X	3840	-0-	-1430	-0-	3721	2	119	9	Y	108	177	1			108
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5270	2	66	9	Y	60					168
09	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4800	2	65	9	Y	59					227
10	5270	X	202	-0-	-5068	-0-	201	2	1	9	Y	1	175	1			53
11	5100	X	852	-0-	-4248	-0-	850	2	2	9	Y	2					55
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5271	2	59	9	Y	54					109

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

01	T. A.		347	-0-	347	347	339	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	T. A.		239	-0-	239	586	228	3	11	9	Y	10	8	1			4
03	T. A.		284	-0-	284	870	272	3	12	9	Y	11	13	1			2
04	T. A.		246	-0-	246	1116	242	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	1435	X	319	-0-	-1116	-0-	312	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	3000	N	17828	-0-	14828	14828	17198	3	630	9	Y	573	508	1			66
07	3100	N	9290	-0-	6190	21018	9063	3	227	9	Y	206	252	1			20
08	3100	N	5149	-0-	2049	23067	5145	3	4	9	Y	4	21	1			3
09	26314	X	3247	-0-	-23067	-0-	3239	3	8	9	Y	7	9	1			1
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	3	24	9	Y	22	19	1			4
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4051	3	143	9	Y	130	104	1			28

TOTAL GAS PROD: 45,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	319	3	72	9	N	65	63	1			20
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	214	3	105	9	N	95	76	1			39
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	280	3	133	9	N	121	137	1			23
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	317	3	72	9	N	65	71	1			17
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	293	3	53	9	N	48	56	1			9
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	351	3	67	9	N	61	62	1			8
07	403	N	191	-0-	-212	-0-	185	3	6	9	N	5	12	1			1
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					1
09	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	3			N	-0-					1
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					1
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	82	3	3	9	N	3	3	1			1
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					5
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					5
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					5
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					5
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					5
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			Y	-0-					5
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-					5
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					5
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					5
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					5
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	3			Y	-0-					5
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1					119
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1					120
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1					121
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1					122
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	360	3	2	9	Y	2					124
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	265	3	1	9	Y	1					125
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	262	3	4	9	Y	4					129
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1	9	Y	1					130
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3					133
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	75	3	1	9	Y	1					134
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3			Y	-0-					134
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	330	3	1	9	Y	1					135

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					13
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					13
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					13
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					13
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					13
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					13
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					13
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					13
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					13
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					13
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					13
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					5
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					5
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					5
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					5
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					5
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			Y	-0-					5
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					5
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					5
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					5
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					5
11	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			Y	-0-					5
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-					142
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					142
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-					142
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3		N	-0-					142
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					142
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					142
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					142
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-					142
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-					142
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					142
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					142
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2		N	-0-					-0-
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2		N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2		N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-					-0-
10	403	N	31	-0-	-372	-0-	31	2		N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING (CLEARFORK) //CONT.// 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	18	1	218	2	Y	-0-	2	1			1
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	24	1	295	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	23	1	279	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	278	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	265	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	273	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

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
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-		300	1 7 9	2264	2	Y	6	5	1			3
02	2296	N	2155	-0-	-141	-0-		171	1 1 9	1983	2	Y	1	2	1			2
03	2821	X	2536	-0-	-285	-0-		190	1 4 9	2342	2	Y	4	3	1			3
04	2730	X	2398	-0-	-332	-0-		183	1 4 9	2211	2	Y	4	5	1			2
05	2635	X	2476	-0-	-159	-0-		183	1 1 9	2292	2	Y	1	2	1			1
06	2490	X	2446	-0-	-44	-0-		174	1 2 9	2270	2	Y	2	2	1			1
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-		190	1 3 9	2358	2	Y	3	3	1			1
08	2542	X	2517	-0-	-25	-0-		189	1 2 9	2326	2	Y	2	2	1			1
09	2460	X	2407	-0-	-53	-0-		171	1 2 9	2234	2	Y	2	2	1			1
10	2542	X	2381	-0-	-161	-0-		169	1 6 9	2206	2	Y	5	3	1			3
11	2460	X	2276	-0-	-184	-0-		171	1 3 9	2102	2	Y	3	3	1			3
12	2542	X	2344	-0-	-198	-0-		174	1 3 9	2167	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	245	2	Y	6	5	1			3
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	19	1 1 9	214	2	Y	1	2	1			2
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1 4 9	253	2	Y	4	3	1			3
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1 4 9	239	2	Y	4	5	1			2
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	248	2	Y	1	2	1			1
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1 2 9	245	2	Y	2	2	1			1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	255	2	Y	3	3	1			1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	20	1 2 9	251	2	Y	2	2	1			1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	18	1 2 9	241	2	Y	2	2	1			1
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1 6 9	238	2	Y	5	3	1			3
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	18	1 3 9	227	2	Y	3	3	1			3
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1 3 9	234	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	163	2	Y	6	5	1			3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	12	1 1 9	143	2	Y	1	2	1			2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	169	2	Y	4	3	1			3
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1 4 9	159	2	Y	4	5	1			2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1 1 9	165	2	Y	1	2	1			1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1 2 9	164	2	Y	2	2	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	170	2	Y	3	3	1			1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1 2 9	168	2	Y	2	2	1			1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1 2 9	161	2	Y	2	2	1			1
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1 6 9	159	2	Y	5	3	1			3
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	12	1 3 9	152	2	Y	3	3	1			3
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1 3 9	156	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	161	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	190	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	179	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	191	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	179	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	170	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	176	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	160	1	1203	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	1232	N	995	-0-	-237	-0-	78	1	917	2	Y	-0-	2	1			1
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	101	1	1245	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	97	1	1175	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	93	1	1207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1253	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	91	1	1187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	90	1	1172	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	91	1	1117	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	93	1	1152	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	245	2	Y	6	5	1			3
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	19 1	1 9	214	2	Y	1	2	1			2
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	21 4	1 9	253	2	Y	4	3	1			3
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	20 4	1 9	239	2	Y	4	5	1			2
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	248	2	Y	1	2	1			1
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	19 2	1 9	245	2	Y	2	2	1			1
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	255	2	Y	3	3	1			1
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	20 2	1 9	251	2	Y	2	2	1			1
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	18 2	1 9	241	2	Y	2	2	1			1
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18 6	1 9	238	2	Y	5	3	1			3
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	18 3	1 9	227	2	Y	3	3	1			3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	19 3	1 9	234	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	41	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	39	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	161	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	190	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	179	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	191	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	179	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	170	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	176	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	714	2	Y	6	5	1			3
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	54 1	1 9	625	2	Y	1	2	1			2
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	739	2	Y	4	3	1			3
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	58 4	1 9	697	2	Y	4	5	1			2
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	723	2	Y	1	2	1			1
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	55 2	1 9	716	2	Y	2	2	1			1
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	743	2	Y	3	3	1			1
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	733	2	Y	2	2	1			1
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	54 2	1 9	704	2	Y	2	2	1			1
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	53 6	1 9	695	2	Y	5	3	1			3
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	54 3	1 9	663	2	Y	3	3	1			3
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	55 3	1 9	683	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24 7	1 9	184	2	Y	6	5	1			3
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14 1	1 9	161	2	Y	1	2	1			2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15 4	1 9	190	2	Y	4	3	1			3
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15 4	1 9	179	2	Y	4	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	186	2	Y	1	2	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14 2	1 9	184	2	Y	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15 3	1 9	191	2	Y	3	3	1			1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15 2	1 9	189	2	Y	2	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14 2	1 9	181	2	Y	2	2	1			1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14 6	1 9	179	2	Y	5	3	1			3
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14 3	1 9	170	2	Y	3	3	1			3
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14 3	1 9	176	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	82	2	Y	6	5	1			3
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	2	1			1
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	84	2	Y	4	2	1			3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	80	2	Y	4	5	1			2
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	83	2	Y	1	2	1			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	82	2	Y	2	2	1			1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	85	2	Y	3	3	1			1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	84	2	Y	2	2	1			1
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6 2	1 9	81	2	Y	2	2	1			1
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6 6	1 9	79	2	Y	5	3	1			3
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6 3	1 9	76	2	Y	3	3	1			3
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	6 3	1 9	78	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	36	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	Y	6	5	1			3
						7	9									
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	19	1	214	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	21	1	253	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	239	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	19	1	245	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	251	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	241	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	238	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	227	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	234	2	Y	3	3	1			3
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	44	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	36	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	29	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1 7 9	184	2	Y	6	5	1			3
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1 1 9	161	2	Y	1	2	1			2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 4 9	190	2	Y	4	3	1			3
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1 4 9	179	2	Y	4	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	186	2	Y	1	2	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1 2 9	184	2	Y	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 3 9	191	2	Y	3	3	1			1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1 2 9	189	2	Y	2	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1 2 9	181	2	Y	2	2	1			1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1 6 9	179	2	Y	5	3	1			3
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1 3 9	170	2	Y	3	3	1			3
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1 3 9	176	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1 7 9	184	2	Y	6	5	1			3
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1 1 9	161	2	Y	1	2	1			2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 4 9	190	2	Y	4	3	1			3
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1 4 9	179	2	Y	4	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	186	2	Y	1	2	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1 2 9	184	2	Y	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1 3 9	191	2	Y	3	3	1			1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1 2 9	189	2	Y	2	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1 2 9	181	2	Y	2	2	1			1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1 6 9	179	2	Y	5	3	1			3
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1 3 9	170	2	Y	3	3	1			3
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1 3 9	176	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	2	1			1
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	81	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	79	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	76	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	224	2	Y	6	5	1			3
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	17	1 1 9	197	2	Y	1	2	1			2
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1 4 9	232	2	Y	4	3	1			3
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	219	2	Y	4	5	1			2
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1 1 9	227	2	Y	1	2	1			1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	225	2	Y	2	2	1			1
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	234	2	Y	3	3	1			1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	231	2	Y	2	2	1			1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	221	2	Y	2	2	1			1
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1 6 9	219	2	Y	5	3	1			3
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1 3 9	208	2	Y	3	3	1			3
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1 3 9	215	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	245	2	Y	6	5	1			3
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	19	1 1 9	214	2	Y	1	2	1			2
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1 4 9	253	2	Y	4	3	1			3
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1 4 9	239	2	Y	4	5	1			2
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	248	2	Y	1	2	1			1
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1 2 9	245	2	Y	2	2	1			1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	255	2	Y	3	3	1			1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	20	1 2 9	251	2	Y	2	2	1			1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	18	1 2 9	241	2	Y	2	2	1			1
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1 6 9	238	2	Y	5	3	1			3
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	18	1 3 9	227	2	Y	3	3	1			3
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1 3 9	234	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

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
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	46	1	347	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	26	1	304	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	359	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	28	1	339	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	27	1	348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	26	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	26	1	338	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	26	1	322	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	27	1	332	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

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
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	68	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	41	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	39	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	245	2	Y	6	5	1			3
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	19	1 1 9	214	2	Y	1	2	1			2
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1 4 9	253	2	Y	4	3	1			3
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1 4 9	239	2	Y	4	5	1			2
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	248	2	Y	1	2	1			1
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1 2 9	245	2	Y	2	2	1			1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	255	2	Y	3	3	1			1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	20	1 2 9	251	2	Y	2	2	1			1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	18	1 2 9	241	2	Y	2	2	1			1
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1 6 9	238	2	Y	5	3	1			3
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	18	1 3 9	227	2	Y	3	3	1			3
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1 3 9	234	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		43	-0-	43	43	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		43	-0-	43	86	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		41	-0-	41	127	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	169	X	42	-0-	-127	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1 7 9	102	2	Y	6	5	1			3
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	8	1 1 9	89	2	Y	1	2	1			2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1 4 9	106	2	Y	4	3	1			3
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1 4 9	100	2	Y	4	5	1			2
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1 1 9	103	2	Y	1	2	1			1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1 2 9	102	2	Y	2	2	1			1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1 3 9	106	2	Y	3	3	1			1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1 2 9	105	2	Y	2	2	1			1
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1 2 9	101	2	Y	2	2	1			1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1 6 9	99	2	Y	5	3	1			3
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1 3 9	95	2	Y	3	3	1			3
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1 3 9	98	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	326	2	Y	6	5	1			3
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	25	1 1 9	286	2	Y	1	2	1			2
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	27	1 4 9	338	2	Y	4	3	1			3
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	26	1 4 9	319	2	Y	4	5	1			2
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	330	2	Y	1	2	1			1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	25	1 2 9	327	2	Y	2	2	1			1
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1 3 9	340	2	Y	3	3	1			1
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1 2 9	335	2	Y	2	2	1			1
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	25	1 2 9	322	2	Y	2	2	1			1
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	24	1 6 9	318	2	Y	5	3	1			3
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	25	1 3 9	303	2	Y	3	3	1			3
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1 3 9	312	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	97	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	56	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	55	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	55	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	55	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	57	1	703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	46 7	1 9	347	2	Y	6	5	1			3
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	26 1	1 9	304	2	Y	1	2	1			2
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	29 4	1 9	359	2	Y	4	3	1			3
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	28 4	1 9	339	2	Y	4	5	1			2
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	351	2	Y	1	2	1			1
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	27 2	1 9	348	2	Y	2	2	1			1
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	361	2	Y	3	3	1			1
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	356	2	Y	2	2	1			1
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	26 2	1 9	342	2	Y	2	2	1			1
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	26 6	1 9	338	2	Y	5	3	1			3
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	26 3	1 9	322	2	Y	3	3	1			3
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	27 3	1 9	332	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-		35	1 7 9	265	2	Y	6	5	1			3
02	280	N	253	-0-	-27	-0-		20	1 1 9	232	2	Y	1	2	1			2
03	310	N	300	-0-	-10	-0-		22	1 4 9	274	2	Y	4	3	1			3
04	300	N	284	-0-	-16	-0-		21	1 4 9	259	2	Y	4	5	1			2
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	268	2	Y	1	2	1			1
06	300	N	288	-0-	-12	-0-		20	1 2 9	266	2	Y	2	2	1			1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-		22	1 3 9	276	2	Y	3	3	1			1
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	272	2	Y	2	2	1			1
09	300	N	284	-0-	-16	-0-		20	1 2 9	262	2	Y	2	2	1			1
10	310	N	284	-0-	-26	-0-		20	1 6 9	258	2	Y	5	3	1			3
11	300	N	269	-0-	-31	-0-		20	1 3 9	246	2	Y	3	3	1			3
12	279	N	277	-0-	-2	-0-		20	1 3 9	254	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-		35	1 7 9	265	2	Y	6	5	1			3
02	280	N	253	-0-	-27	-0-		20	1 1 9	232	2	Y	1	2	1			2
03	310	N	300	-0-	-10	-0-		22	1 4 9	274	2	Y	4	3	1			3
04	300	N	284	-0-	-16	-0-		21	1 4 9	259	2	Y	4	5	1			2
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	268	2	Y	1	2	1			1
06	300	N	288	-0-	-12	-0-		20	1 2 9	266	2	Y	2	2	1			1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-		22	1 3 9	276	2	Y	3	3	1			1
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	272	2	Y	2	2	1			1
09	300	N	284	-0-	-16	-0-		20	1 2 9	262	2	Y	2	2	1			1
10	310	N	284	-0-	-26	-0-		20	1 6 9	258	2	Y	5	3	1			3
11	300	N	269	-0-	-31	-0-		20	1 3 9	246	2	Y	3	3	1			3
12	279	N	277	-0-	-2	-0-		20	1 3 9	254	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	17	1	197	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1	232	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	219	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	208	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	161	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	190	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	179	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	191	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	179	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	170	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	176	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	38	1	451	2	Y	-0-	2	1			1
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	50	1	612	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	48	1	578	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	599	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	576	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	45	1	549	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	46	1	566	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	20	1	233	2	Y	-0-	2	1			1
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	317	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	299	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	23	1	302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	11	1	124	2	Y	-0-	2	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	159	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	164	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	12	1	152	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	156	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	265	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	17	1	202	2	Y	-0-	2	1			1
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	274	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	259	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	20	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	20	1	262	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	258	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	20	1	246	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	254	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	13	1	155	2	Y	-0-	2	1			1
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	211	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	199	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	189	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	195	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

M O	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	163	2	Y	6	5	1			3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	12	1 1 9	143	2	Y	1	2	1			2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	169	2	Y	4	3	1			3
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1 4 9	159	2	Y	4	5	1			2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1 1 9	165	2	Y	1	2	1			1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1 2 9	164	2	Y	2	2	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	170	2	Y	3	3	1			1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1 2 9	168	2	Y	2	2	1			1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1 2 9	161	2	Y	2	2	1			1
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1 6 9	159	2	Y	5	3	1			3
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	12	1 3 9	152	2	Y	3	3	1			3
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1 3 9	156	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	326	2	Y	6	5	1			3
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	21	1	249	2	Y	-0-	2	1			1
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	27	1 4 9	338	2	Y	4	2	1			3
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	26	1 4 9	319	2	Y	4	5	1			2
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	330	2	Y	1	2	1			1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	25	1 2 9	327	2	Y	2	2	1			1
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1 3 9	340	2	Y	3	3	1			1
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1 2 9	335	2	Y	2	2	1			1
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	25	1 2 9	322	2	Y	2	2	1			1
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	24	1 6 9	318	2	Y	5	3	1			3
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	25	1 3 9	303	2	Y	3	3	1			3
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1 3 9	312	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	306	2	Y	6	5	1			3
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	20	1	233	2	Y	-0-	2	1			1
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1 4 9	317	2	Y	4	2	1			3
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1 4 9	299	2	Y	4	5	1			2
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	310	2	Y	1	2	1			1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	307	2	Y	2	2	1			1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	319	2	Y	3	3	1			1
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	314	2	Y	2	2	1			1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	23	1 2 9	302	2	Y	2	2	1			1
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1 6 9	298	2	Y	5	3	1			3
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1 3 9	284	2	Y	3	3	1			3
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1 3 9	293	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	408	2	Y	6	5	1			3
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	31	1 1 9	357	2	Y	1	2	1			2
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	34	1 4 9	422	2	Y	4	3	1			3
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	33	1 4 9	398	2	Y	4	5	1			2
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	413	2	Y	1	2	1			1
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	31	1 2 9	409	2	Y	2	2	1			1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	34	1 3 9	425	2	Y	3	3	1			1
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	419	2	Y	2	2	1			1
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	31	1 2 9	402	2	Y	2	2	1			1
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1 6 9	397	2	Y	5	3	1			3
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	31	1 3 9	379	2	Y	3	3	1			3
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	31	1 3 9	390	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-		24	1 7 9	184	2	Y	6	5	1			3
02	196	N	176	-0-	-20	-0-		14	1 1 9	161	2	Y	1	2	1			2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-		15	1 4 9	190	2	Y	4	3	1			3
04	210	N	198	-0-	-12	-0-		15	1 4 9	179	2	Y	4	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	186	2	Y	1	2	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-		14	1 2 9	184	2	Y	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-		15	1 3 9	191	2	Y	3	3	1			1
08	217	N	206	-0-	-11	-0-		15	1 2 9	189	2	Y	2	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-		14	1 2 9	181	2	Y	2	2	1			1
10	217	N	199	-0-	-18	-0-		14	1 6 9	179	2	Y	5	3	1			3
11	210	N	187	-0-	-23	-0-		14	1 3 9	170	2	Y	3	3	1			3
12	217	N	193	-0-	-24	-0-		14	1 3 9	176	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-		22	1 7 9	163	2	Y	6	5	1			3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-		12	1 1 9	143	2	Y	1	2	1			2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	169	2	Y	4	3	1			3
04	180	N	176	-0-	-4	-0-		13	1 4 9	159	2	Y	4	5	1			2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-		13	1 1 9	165	2	Y	1	2	1			1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-		13	1 2 9	164	2	Y	2	2	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-		14	1 3 9	170	2	Y	3	3	1			1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-		14	1 2 9	168	2	Y	2	2	1			1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-		12	1 2 9	161	2	Y	2	2	1			1
10	186	N	177	-0-	-9	-0-		12	1 6 9	159	2	Y	5	3	1			3
11	180	N	167	-0-	-13	-0-		12	1 3 9	152	2	Y	3	3	1			3
12	186	N	172	-0-	-14	-0-		13	1 3 9	156	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	306	2	Y	6	5	1			3
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	23	1 1 9	268	2	Y	1	2	1			2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1 4 9	317	2	Y	4	3	1			3
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1 4 9	299	2	Y	4	5	1			2
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	310	2	Y	1	2	1			1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	307	2	Y	2	2	1			1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	319	2	Y	3	3	1			1
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	314	2	Y	2	2	1			1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	23	1 2 9	302	2	Y	2	2	1			1
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1 6 9	298	2	Y	5	3	1			3
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1 3 9	284	2	Y	3	3	1			3
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1 3 9	293	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	286	2	Y	6	5	1			3
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-	2	1			1
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	24	1 4 9	295	2	Y	4	2	1			3
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	23	1 4 9	279	2	Y	4	5	1			2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	289	2	Y	1	2	1			1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	286	2	Y	2	2	1			1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	297	2	Y	3	3	1			1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	293	2	Y	2	2	1			1
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	282	2	Y	2	2	1			1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1 6 9	278	2	Y	5	3	1			3
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1 3 9	265	2	Y	3	3	1			3
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1 3 9	273	2	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

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
01	403	N	393	-0-		-10	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-		-78	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-		-15	-0-	29	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-		-23	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-		-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-		-15	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-		-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-		-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-		-22	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-		-39	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-		-12	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-		-13	-0-	27	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

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
01	600	N	600	-0-		-0-	-0-	70	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-		-94	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-		-27	-0-	44	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-		-9	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-		-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-		-0-	-0-	41	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-		-0-	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-		-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-		-7	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-		-32	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-		-38	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-		-40	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	54	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	31	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1	469	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	30	1	357	2	Y	-0-	2	1			1
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	485	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	38	1	458	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	36	1	470	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	39	1	482	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	35	1	463	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	457	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	36	1	449	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5 1 7 9	41 2	N	6	5 1		3
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3 1 1 9	36 2	N	1	2 1		2
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3 1 4 9	42 2	N	4	3 1		3
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3 1 4 9	40 2	N	4	5 1		2
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	41 2	N	1	2 1		1
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3 1 2 9	41 2	N	2	2 1		1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3 1 3 9	42 2	N	3	3 1		1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	42 2	N	2	2 1		1
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3 1 2 9	40 2	N	2	2 1		1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3 1 6 9	40 2	N	5	3 1		3
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3 1 3 9	38 2	N	3	3 1		3
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3 1 3 9	39 2	N	3	3 1		3

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	23	1	268	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	317	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	299	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	23	1	302	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	N	-0-	2	1			1
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	510	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-			-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	157	1	1183	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	1036	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1224	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	96	1	1155	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	95	1	1198	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	40	1	517	2	N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	40	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	41	1	508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	241 7	1 9	1815	2	N	6	5	1			3
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	1590	2	N	1	2	1			2
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	152 4	1 9	1878	2	N	4	3	1			3
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	1773	2	N	4	5	1			2
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	1838	2	N	1	2	1			1
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1820	2	N	2	2	1			1
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	1891	2	N	3	3	1			1
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	1865	2	N	2	2	1			1
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	1791	2	N	2	2	1			1
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	1768	2	N	5	3	1			3
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	1686	2	N	3	3	1			3
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	1737	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					42
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					42
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					42
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					42
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					42
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					42
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					42
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					42
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					42
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	112	N	101	-0-		-11	-0-	99	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	189	N	189	-0-		-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	124	N	50	-0-		-74	-0-	50	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	62	-0-		-58	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	196	N	196	-0-		-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	1	1			2
08	242	N	242	-0-		-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	223	N	223	-0-		-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	217	N	217	-0-		-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	210	N	210	-0-		-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	220	N	220	-0-		-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	56	N	31	-0-		-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-		-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	77	N	77	-0-		-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	139	N	139	-0-		-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	121	N	121	-0-		-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	122	-0-		-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	115	-0-		-5	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	122	-0-		-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	84	N	81	-0-		-3	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	93	-0-		-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	108	N	108	-0-		-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	80	-0-		-13	-0-	78	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	75	-0-		-18	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	76	-0-		-14	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	161	N	161	-0-		-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	92	N	92	-0-		-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	152	N	152	-0-		-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	98	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	302	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	240	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	248	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	271	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1144	2	22	9	Y	20	10	1			10
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1265	2	24	9	Y	22	25	1			7
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	2	22	9	Y	20	15	1			12
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1213	2	21	9	Y	19	24	1			7
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1170	2	18	9	Y	16	17	1			6
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19	9	Y	17	13	1			10
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1209	2	19	9	Y	17	21	1			6
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1160	2	19	9	Y	17	13	1			10
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1123	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1156	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22	9	Y	20	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	648	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	8	1			7
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	8	12	1			3
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	387	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	378	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	730	2	12	9	Y	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	222	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	274	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	262	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	689	2	2	9	N	2	1	1			1
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	2	1			1
03	713	N	17	-0-	-696	-0-	15	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2	1	1			1
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2	1	1			1
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	643	2	1	9	N	1	1	1			1
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	665	2	1	9	N	1	1	1			1
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1			1
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	559	2	1	9	N	1	1	1			1
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	665	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

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
01	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	358	N	358	-0-		-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	454	N	454	-0-		-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	404	N	404	-0-		-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	346	N	346	-0-		-0-	-0-	342	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	420	N	420	-0-		-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	4	1			4
08	424	N	424	-0-		-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	434	N	342	-0-		-92	-0-	335	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	420	N	413	-0-		-7	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	428	N	428	-0-		-0-	-0-	420	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

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
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	222	-0-		-30	-0-	218	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	231	-0-		-17	-0-	227	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	220	N	220	-0-		-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	248	N	224	-0-		-24	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	219	N	219	-0-		-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	221	N	221	-0-		-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	221	N	221	-0-		-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	325	N	325	-0-		-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5	3	1			3
10	356	N	356	-0-		-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	275	N	275	-0-		-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	271	N	271	-0-		-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

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
01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	233	-0-		-19	-0-	229	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	274	-0-		-5	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	262	N	262	-0-		-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	268	N	268	-0-		-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	270	N	258	-0-		-12	-0-	255	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	279	N	268	-0-		-11	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	289	N	289	-0-		-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	259	N	259	-0-		-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	368	N	368	-0-		-0-	-0-	362	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	323	N	323	-0-		-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	324	N	324	-0-		-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	2	23	9	Y	21	9	1			13
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1435	2	24	9	Y	22	27	1			8
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	Y	19	20	1			7
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	Y	19	15	1			11
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1280	2	19	9	Y	17	22	1			6
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1205	2	20	9	Y	18	14	1			10
10	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1063	2	19	9	Y	17	19	1			8
11	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1116	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1102	2	19	9	Y	17	18	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	225	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	302	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	300	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	22	9	Y	20	10	1			10
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1322	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	2	23	9	Y	21	16	1			13
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1388	2	23	9	Y	21	26	1			8
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1292	2	20	9	Y	18	19	1			7
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1321	2	21	9	Y	19	15	1			11
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1497	2	23	9	Y	21	24	1			8
09	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	1333	N	851	-0-	-482	-0-	836	2	15	9	Y	14	16	1			6
11	1320	N	813	-0-	-507	-0-	801	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	1054	N	833	-0-	-221	-0-	820	2	13	9	Y	12	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	314	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	T. A.		70	-0-	70	70	69	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		114	-0-	114	184	112	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		83	-0-	83	267	82	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	334	X	67	-0-	-267	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558		-0-						Y	-0-	3	7			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-		-0-		555	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	651	N	479	-0-	-172		-0-		469	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	464	N	464	-0-	-0-		-0-		457	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	620	N	479	-0-	-141		-0-		470	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	454	N	454	-0-	-0-		-0-		447	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	478	N	478	-0-	-0-		-0-		470	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	470	N	470	-0-	-0-		-0-		463	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	448	N	448	-0-	-0-		-0-		440	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	499	N	499	-0-	-0-		-0-		491	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	457	N	457	-0-	-0-		-0-		450	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	675	N	675	-0-	-0-		-0-		663	2	12	9	Y	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775		-0-						Y	-0-	2	7			-0-
02	700	N	613	-0-	-87		-0-		602	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	775	N	758	-0-	-17		-0-		744	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	558	N	558	-0-	-0-		-0-		548	2	10	9	Y	9	8	1			5
05	682	N	347	-0-	-335		-0-		340	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	720	N	481	-0-	-239		-0-		474	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	589	N	583	-0-	-6		-0-		573	2	10	9	Y	9	6	1			5
08	477	N	477	-0-	-0-		-0-		470	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	537	N	537	-0-	-0-		-0-		528	2	9	9	Y	8	6	1			4
10	764	N	764	-0-	-0-		-0-		751	2	13	9	Y	12	10	1			6
11	958	N	958	-0-	-0-		-0-		945	2	13	9	Y	12	12	1			6
12	918	N	918	-0-	-0-		-0-		901	2	17	9	Y	15	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558		-0-						Y	-0-	3	7			-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-		-0-		1112	2	22	9	Y	20	10	1			10
03	868	N	819	-0-	-49		-0-		804	2	15	9	Y	14	19	1			5
04	783	N	783	-0-	-0-		-0-		771	2	12	9	Y	11	9	1			7
05	868	N	802	-0-	-66		-0-		788	2	14	9	Y	13	15	1			5
06	780	N	775	-0-	-5		-0-		764	2	11	9	Y	10	11	1			4
07	806	N	795	-0-	-11		-0-		782	2	13	9	Y	12	9	1			7
08	806	N	792	-0-	-14		-0-		781	2	11	9	Y	10	13	1			4
09	750	N	720	-0-	-30		-0-		709	2	11	9	Y	10	8	1			6
10	775	N	687	-0-	-88		-0-		676	2	11	9	Y	10	11	1			5
11	761	N	761	-0-	-0-		-0-		750	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	775	N	775	-0-	-0-		-0-		762	2	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	8	1			8
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	2	18	9	Y	16	19	1			5
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	884	2	17	9	Y	15	11	1			9
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	Y	13	17	1			5
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	663	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	758	2	11	9	Y	10	12	1			4
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	Y	12	9	1			7
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	892	2	15	9	Y	14	15	1			6
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	Y	10	11	1			5
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	284	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	2	1			3
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	T. A.		305	-0-	305	305	299	2	6	9	Y	5	3	1			3
10	T. A.		254	-0-	254	559	250	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	T. A.		156	-0-	156	715	154	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	T. A.		107	-0-	107	822	105	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	184	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	225	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	519	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	Y	10	12	1			3
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	577	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	557	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	565	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	545	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	547	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	547	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	203	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	942	2	18	9	Y	16	8	1			8
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	927	2	18	9	Y	16	19	1			5
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	Y	15	11	1			9
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	854	2	14	9	Y	13	17	1			5
06	900	N	626	-0-	-274	-0-	617	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	771	2	13	9	Y	12	8	1			7
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	737	2	11	9	Y	10	13	1			4
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	9	1			7
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	734	2	14	9	Y	13	14	1			6
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	Y	9	10	1			5
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	753	2	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	586	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	Y	12	13	1			4
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	627	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	609	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	536	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	489	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	488	2	9	9	Y	8	6	1			4
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10	8	1			5
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	531	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	Y	10	8	1			6
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	515	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	Y	9	9	1			4
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	2	14	9	Y	13	10	1			7
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	17	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-		-620	-0-						Y	-0-	3	7			-0-
02	562	N	562	-0-		-0-	-0-		551	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	589	N	437	-0-		-152	-0-		429	2	8	9	Y	7	10	1			2
04	847	N	847	-0-		-0-	-0-		833	2	14	9	Y	13	7	1			8
05	878	N	878	-0-		-0-	-0-		864	2	14	9	Y	13	16	1			5
06	837	N	837	-0-		-0-	-0-		825	2	12	9	Y	11	12	1			4
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-		621	2	10	9	Y	9	8	1			5
08	801	N	801	-0-		-0-	-0-		789	2	12	9	Y	11	12	1			4
09	840	N	572	-0-		-268	-0-		562	2	10	9	Y	9	8	1			5
10	701	N	701	-0-		-0-	-0-		690	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	803	N	803	-0-		-0-	-0-		792	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	589	N	546	-0-		-43	-0-		536	2	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-		-527	-0-						Y	-0-	2	7			-0-
02	512	N	512	-0-		-0-	-0-		502	2	10	9	Y	9	4	1			5
03	561	N	561	-0-		-0-	-0-		551	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-		531	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	559	N	559	-0-		-0-	-0-		550	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	547	N	547	-0-		-0-	-0-		538	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	567	N	567	-0-		-0-	-0-		558	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	574	N	574	-0-		-0-	-0-		565	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	569	N	569	-0-		-0-	-0-		560	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	688	N	688	-0-		-0-	-0-		677	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	703	N	703	-0-		-0-	-0-		693	2	10	9	Y	9	9	1			5
12	647	N	647	-0-		-0-	-0-		636	2	11	9	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	243	-0-		-9	-0-		239	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-		245	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	253	N	253	-0-		-0-	-0-		249	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	279	N	255	-0-		-24	-0-		251	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	240	N	239	-0-		-1	-0-		236	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	248	-0-		-0-	-0-		244	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	248	-0-		-0-	-0-		245	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	243	N	243	-0-		-0-	-0-		239	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	248	N	227	-0-		-21	-0-		223	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	278	N	278	-0-		-0-	-0-		275	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	267	N	267	-0-		-0-	-0-		263	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

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
01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	242	N	242	-0-		-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	225	N	225	-0-		-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	327	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	269	N	269	-0-		-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	259	N	259	-0-		-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	372	N	372	-0-		-0-	-0-	365	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	337	N	337	-0-		-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	319	N	319	-0-		-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

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
01	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	560	N	476	-0-		-84	-0-	467	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	651	N	605	-0-		-46	-0-	594	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	480	N	480	-0-		-0-	-0-	471	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	527	N	503	-0-		-24	-0-	495	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	607	N	607	-0-		-0-	-0-	598	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	622	N	622	-0-		-0-	-0-	612	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	606	N	606	-0-		-0-	-0-	597	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	572	N	572	-0-		-0-	-0-	562	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	527	N	449	-0-		-78	-0-	441	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	547	N	547	-0-		-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	533	N	533	-0-		-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

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
01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	224	N	215	-0-		-9	-0-	211	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	242	-0-		-6	-0-	238	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	248	N	222	-0-		-26	-0-	219	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	240	N	221	-0-		-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	226	-0-		-22	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	217	-0-		-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	195	-0-		-15	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	225	N	225	-0-		-0-	-0-	221	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	223	N	223	-0-		-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	224	N	224	-0-		-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12	7	1			7
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	11	1			2
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	Y	7	8	1			3
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	295	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	2	1			3
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	T. A.		383	-0-	383	383	377	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	T. A.		388	-0-	388	771	381	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	T. A.		428	-0-	428	1199	422	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	T. A.		290	-0-	290	1489	284	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	244	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744		-0-						Y	-0-	3	7			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-		-0-		680	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	800	N	800	-0-	-0-		-0-		785	2	15	9	Y	14	15	1			5
04	774	N	774	-0-	-0-		-0-		762	2	12	9	Y	11	9	1			7
05	813	N	813	-0-	-0-		-0-		799	2	14	9	Y	13	15	1			5
06	786	N	786	-0-	-0-		-0-		775	2	11	9	Y	10	11	1			4
07	863	N	863	-0-	-0-		-0-		850	2	13	9	Y	12	9	1			7
08	806	N	783	-0-	-23		-0-		771	2	12	9	Y	11	14	1			4
09	780	N	726	-0-	-54		-0-		715	2	11	9	Y	10	8	1			6
10	868	N	696	-0-	-172		-0-		684	2	12	9	Y	11	13	1			4
11	768	N	768	-0-	-0-		-0-		757	2	11	9	Y	10	9	1			5
12	744	N	742	-0-	-2		-0-		730	2	12	9	Y	11	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217		-0-						Y	-0-	3	7			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-		-0-		214	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	241	N	241	-0-	-0-		-0-		237	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-		-0-		226	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	233	N	233	-0-	-0-		-0-		230	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	218	N	218	-0-	-0-		-0-		215	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	226	N	226	-0-	-0-		-0-		223	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	224	N	224	-0-	-0-		-0-		221	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	214	N	214	-0-	-0-		-0-		211	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	230	N	230	-0-	-0-		-0-		226	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	249	N	249	-0-	-0-		-0-		246	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	258	N	258	-0-	-0-		-0-		254	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-	1	7			-0-
02	112	N	108	-0-	-4		-0-		106	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	134	N	134	-0-	-0-		-0-		131	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-		-0-		122	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	129	N	129	-0-	-0-		-0-		127	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-		-0-		121	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	124	-0-	-0-		-0-		123	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	106	-0-	-18		-0-		104	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	141	N	141	-0-	-0-		-0-		140	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	130	N	130	-0-	-0-		-0-		128	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	122	N	122	-0-	-0-		-0-		120	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	123	-0-	-1		-0-		121	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					178
05	14B2	EXT	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-					178
06	14B2	EXT	78	-0-	78	249	78	3			N	-0-					178
07	14B2	EXT	88	-0-	88	337	88	3			N	-0-					178
08	454	X	117	-0-	-337	-0-	117	3			N	-0-					178
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					178
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					50
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					50
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	250	3	69	9	N	63					113
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					113
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					113
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					113
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					113
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					113
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					113
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					113
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	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	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		157	-0-	157	207	157	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
10	225	X	18	-0-	-207	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					14
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					14
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					14
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					14
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					14
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					14
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					14
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ALUMNI OIL LLC 016281
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
GAREY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 X	337	-0-	-314	-0-	336	3	1 9	N	1			97
02	996 X	996	-0-	-0-	-0-	982	3	14 9	N	13			110
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1782	3	4 9	N	4			114
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	3	1 9	N	1			115
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2023	1	3 9	N	3			118
06	1740 X	1319	-0-	-421	-0-	1319	1		N	-0-			118
07	2015 X	1653	-0-	-362	-0-	1652	3	1 9	N	1			119
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			119
09	1950 X	578	-0-	-1372	-0-	578	3		N	-0-			119
10	2015 X	1002	-0-	-1013	-0-	1000	3	2 9	N	2			121
11	1590 X	271	-0-	-1319	-0-	270	3	1 9	N	1			122
*12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2074	3	8 9	N	7			129

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	717	-0-	-182	-0-	710	3	7	9	N	6					49
02	728	N	456	-0-	-272	-0-	454	3	2	9	N	2					51
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					52
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	N	5	28	1			29
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	393	3	6	9	N	5					34
06	630	N	206	-0-	-424	-0-	205	3	1	9	N	1					35
07	744	N	549	-0-	-195	-0-	548	3	1	9	N	1					36
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					36
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					36
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	N	2					38
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	3	2	9	N	2					40
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					31
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					31
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	74	1	674	3	Y	-0-					60
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	68	1	605	3	Y	16					76
							18	9									
03	713	X	450	-0-	-263	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					76
04	750	X	39	-0-	-711	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					76
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	265	1	2439	3	Y	28					104
							31	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	293	1	2749	3	Y	25	100	1			29
							28	9									
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	282	1	2646	3	Y	19					48
							21	9									
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	287	1	2657	3	Y	13					61
							14	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	39					100
							43	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	30					130
							33	9									
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	256	1	1500	3	Y	17	100	1			47
							19	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 20,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	N	-0-					110
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	N	-0-	64	1			46
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	583	3	N	10					56
							11	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	N	3					59
							3	9									
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	58	1	536	3	N	4					63
							4	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	N	4					67
							4	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	N	-0-					67
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	3	N	-0-					67
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	1					68
							1	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	-0-					68
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	36	1	210	3	N	8					76
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	Y	321	246	1			79
							353	9									
02	532	X	488	-0-	-44	-0-	34	1	301	3	Y	139	151	1			67
							153	9									
03	589	X	234	-0-	-355	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					67
04	570	X	184	-0-	-386	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					67
05	744	X	139	-0-	-605	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					67
06	720	X	74	-0-	-646	-0-	6	1	58	3	Y	9	11	1			65
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					65
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					65
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					65
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					65
*11	150	N	106	-0-	-44	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	N	27					187
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	25	151	1			61
							28	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					61
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	N	10					71
							11	9									
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	227	3	N	-0-					71
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					71
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	N	45					116
							50	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	2					118
							2	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-					118
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	29					147
							32	9									
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	26	1	156	3	N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					84
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					84
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					84
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	23	18	1						21
							25	9												
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	47	1	413	3	Y	18	19	1						20
							20	9												
03	651	X	470	-0-	-181	-0-	45	1	399	3	Y	24	18	1						26
							26	9												
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	23	1	204	3	Y	3	5	1						24
							3	9												
05	527	X	524	-0-	-3	-0-	49	1	455	3	Y	18	14	1						28
							20	9												
06	510	X	418	-0-	-92	-0-	38	1	361	3	Y	17	20	1						25
							19	9												
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	11	13	1						23
							12	9												
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	571	3	Y	22	22	1						23
							24	9												
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	16	14	1						25
							18	9												
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	10	10	1						25
							11	9												
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	14	13	1						26
							15	9												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								26

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					37
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					37
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					37
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					37
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					37
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					37
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					37
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	35	3	N	13					50
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					25
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					25
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-					139
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-	114	1			25
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	-0-					25
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-					25
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	22	1	200	3	N	5					30
							6	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					30
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					30
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	N	-0-					30
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-					30
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-					30
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	27	1	156	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	2					87
							2	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					87
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	17					104
							19	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	1					105
							1	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					105
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	3					108
							3	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	2					110
							2	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					110
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					110
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					110
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	17	1	97	3	N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

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
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					24
02	448	X	268	-0-	-180	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					24
03	527	X	259	-0-	-268	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					24
04	510	X	162	-0-	-348	-0-	13	1	119	3	Y	27	35	1			16
							30	9									
05	465	X	195	-0-	-270	-0-	16	1	147	3	Y	29	24	1			21
							32	9									
06	390	X	127	-0-	-263	-0-	12	1	109	3	Y	5	6	1			20
							6	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	23	27	1			16
							25	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	8	7	1			17
							9	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	80	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	354	3	N	36					105
							40	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	323	3	N	21	61	1			65
							23	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	12					77
							13	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	N	13					90
							14	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	36	1	330	3	N	4					94
							4	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	1					95
							1	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	2					97
							2	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	7					104
							8	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	1					105
							1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2					107
							2	9									
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	33	1	193	3	N	7					114
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

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
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	3	Y	76	58	1			18
							84	9									
02	2380	X	2181	-0-	-199	-0-	214	1	1894	3	Y	66	72	1			12
							73	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	266	1	2364	3	Y	89	67	1			34
							98	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	3	Y	99	129	1			4
							109	9									
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	242	1	2224	3	Y	89	71	1			22
							98	9									
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	235	1	2205	3	Y	76	87	1			11
							84	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	182	1	1712	3	Y	60	69	1			2
							66	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	217	1	2004	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	267	1	1812	3	Y	79	70	1			11
							87	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	267	1	1812	3	Y	86	82	1			15
							95	9									
11	2250	N	1610	-0-	-640	-0-	222	1	1300	3	Y	80	73	1			22
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 23,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

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
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	648	1	5914	3	Y	81	62	1			47
							89	9									
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	605	1	5350	3	Y	70	76	1			41
							77	9									
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	661	1	5886	3	Y	95	71	1			65
							105	9									
04	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	612	1	5531	3	Y	106	138	1			33
							117	9									
05	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	606	1	5575	3	Y	95	76	1			52
							105	9									
06	6450	X	6152	-0-	-298	-0-	583	1	5481	3	Y	80	93	1			39
							88	9									
07	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	562	1	5279	3	Y	84	97	1			26
							92	9									
08	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	547	1	5063	3	Y	88	87	1			27
							97	9									
09	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	711	1	4824	3	Y	84	74	1			37
							92	9									
10	6355	X	5635	-0-	-720	-0-	711	1	4824	3	Y	91	87	1			41
							100	9									
11	6150	X	4145	-0-	-2005	-0-	590	1	3463	3	Y	84	76	1			49
							92	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 65,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					55
06	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					84
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					84
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					84
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					84
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					84
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					84
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					84
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					84
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					84
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					84
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	15	1	87	3	N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	3					93
							3	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	9	82	1			20
							10	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	8					28
							9	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					28
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	N	7					35
							8	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					35
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	5					40
							6	9									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	1					41
							1	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	5					46
							6	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					46
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	15	1	89	3	N	2					48
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	124	1	1130	3	Y	66	51	1			89
							73	9									
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	164	1	1445	3	Y	120	131	1			78
							132	9									
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	197	1	1749	3	Y	163	121	1			120
							179	9									
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	183	1	1652	3	Y	102	132	1			90
							112	9									
05	1922	X	1397	-0-	-525	-0-	127	1	1172	3	Y	89	71	1			108
							98	9									
06	1860	X	1736	-0-	-124	-0-	160	1	1502	3	Y	67	77	1			98
							74	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	134	1	1263	3	Y	48	55	1			91
							53	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	249	1	2304	3	Y	150	149	1			92
							165	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	3	Y	74	65	1			101
							81	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	3	Y	83	79	1			105
							91	9									
*11	1830	N	1154	-0-	-676	-0-	155	1	908	3	Y	83	75	1			113
							91	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					70
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	N	-0-					70
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	25					95
							28	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	4					99
							4	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	29	1	264	3	N	-0-					99
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	11	92	1			18
							12	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					18
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					18
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	5					23
							6	9									
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					23
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	12	3	N	5					28
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	N	-0-					122
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					122
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					122
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	-0-					122
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					122
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					122
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					122
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					122
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	23	1	137	3	N	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-		51	1	464	3	N	42					157
								46	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-		37	1	331	3	N	15	124	1			48
								17	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-		34	1	299	3	N	14					62
								15	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-		45	1	410	3	N	5					67
								6	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-		42	1	387	3	N	37					104
								41	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-		41	1	387	3	N	33					137
								36	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-		40	1	377	3	N	18					155
								20	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-		43	1	398	3	N	10	135	1			30
								11	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-		49	1	333	3	N	18					48
								20	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-		49	1	333	3	N	9					57
								10	9									
11	450	N	305	-0-	-145	-0-		41	1	239	3	N	23					80
								25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

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
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-		93	1	849	3	Y	23					137
								25	9									
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-		99	1	876	3	Y	12					149
								13	9									
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-		110	1	981	3	Y	21					170
								23	9									
04	1050	X	985	-0-	-65	-0-		98	1	885	3	Y	2					172
								2	9									
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-		101	1	928	3	Y	145	145	1			172
								160	9									
06	1050	X	1014	-0-	-36	-0-		95	1	897	3	Y	20					192
								22	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-		93	1	875	3	Y	2					194
								2	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-		96	1	890	3	Y	-0-					194
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-		113	1	764	3	Y	-0-					194
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-		113	1	764	3	Y	-0-					194
11	960	N	641	-0-	-319	-0-		93	1	548	3	Y	-0-					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					53
10	14B2	EXT	6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					53
*11	14B2	EXT	4	-0-	4	16	1	1	3	3	Y	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 133

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					16
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			15
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	3	3	1			15
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	1	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
02	672	X	341	-0-	-331	-0-	34	1	300	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
03	744	X	581	-0-	-163	-0-	58	1	513	3	Y	9	7	1			14
							10	9									
04	390	X	227	-0-	-163	-0-	22	1	198	3	Y	6	8	1			12
							7	9									
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
06	390	X	253	-0-	-137	-0-	24	1	223	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	28	1	163	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	12					45
							13	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	3					48
							3	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	5					53
							6	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	10					63
							11	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	32	3	N	14					77
							15	9									
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	12					89
							13	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	10					99
							11	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	15					114
							17	9									
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	6					120
							7	9									
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	5	108	1			17
							6	9									
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	8	3	N	5					22
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	5					130
							6	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					130
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	7					137
							8	9									
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	2					139
							2	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	26	138	1			27
							29	9									
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					27
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	3					30
							3	9									
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	17					47
							19	9									
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	13					60
							14	9									
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	3					63
							3	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	7	5	1			15
							8	9									
02	476	X	425	-0-	-51	-0-	43	1	378	3	Y	4	4	1			15
							4	9									
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	75	1	664	3	Y	6	5	1			16
							7	9									
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	Y	9	7	1			18
							10	9									
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	Y	9	10	1			17
							10	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	11	13	1			15
							12	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	65	1	604	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	12	11	1			16
							13	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	10	10	1			16
							11	9									
*11	360	N	291	-0-	-69	-0-	41	1	240	3	Y	9	8	1			17
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	5	3	1			13
							6	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	6	4	1			16
							7	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	5	3	1			18
							6	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					29
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	9	9	1			29
							10	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	7	7	1			29
							8	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	12	11	1			30
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					98
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6					104
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6					110
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	3	1			22
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	3	1			19
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	2	6	1			15
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					15
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					15
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					15
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3	3	1			15
							3	9									
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	3	1			3
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	31	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					109
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-					109
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	1					110
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					110
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	26	1	241	3	N	-0-					110
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					110
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					110
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	4					114
							4	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					114
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					114
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	25	1	150	3	N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					96
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	14	85	1			25
							15	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	16					41
							18	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	N	-0-					41
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	3	N	-0-					41
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-					41
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	N	-0-					41
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					41
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	14					55
							15	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	43					98
							47	9									
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	29	1	168	3	N	39					137
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*11	240	N	163	-0-	-77	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	N	27					49
							30	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	N	6					55
							7	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	N	48					103
							53	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	46					149
							51	9									
05	496	N	300	-0-	-196	-0-	24	1	223	3	N	48					197
							53	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	N	57					254
							63	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	147					401
							162	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	28					429
							31	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	N	17					446
							19	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	N	-0-	133	1			313
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	33	1	196	3	N	11					324
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					57
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	N	-0-					57
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	-0-					57
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					57
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	36	1	334	3	N	-0-					57
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	-0-					57
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					57
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-					57
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	N	-0-					57
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	N	-0-					57
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	34	1	202	3	N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	213	1			104
04	14B2	EXT	4881	-0-	4881	4881	373	1	3371	3	N	1034	936	1			202
							1137	9									
05	14B2	EXT	4685	-0-	4685	9566	395	1	3635	3	N	595	588	1			209
							655	9									
06	14B2	EXT	1554	-0-	1554	11120	129	1	1216	3	N	190	302	1			97
							209	9									
07	14B2	EXT	862	-0-	862	11982	71	1	664	3	N	115					212
							127	9									
08	12891	X	909	-0-	-11982	-0-	73	1	674	3	N	147	155	1			204
							162	9									
09	4890	X	704	-0-	-4186	-0-	70	1	473	3	N	146	161	1			189
							161	9									
10	4681	X	639	-0-	-4042	-0-	70	1	473	3	N	87	179	1			97
							96	9									
11	1560	X	524	-0-	-1036	-0-	58	1	339	3	N	115					212
							127	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					47
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					47
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	87	116	1			18
							96	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	60					78
							66	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	22					100
							24	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

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
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	3	Y	-0-					23
02	1036	X	550	-0-	-486	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					23
03	1147	X	669	-0-	-478	-0-	68	1	601	3	Y	-0-					23
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	46	1	414	3	Y	-0-					23
05	620	X	181	-0-	-439	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					23
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					23
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					23
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					23
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	172	1	1168	3	Y	-0-					23
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	172	1	1168	3	Y	-0-					23
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	838	3	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					72
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					72
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	2					74
							2	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	1					75
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					75
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	2					77
							2	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					77
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					77
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					77
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	11					88
							12	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	1					89
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					50
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					50
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					117
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					117
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					117
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-	116	1			1
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	3	Y	5					55
							6	9									
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	146	1	1295	3	Y	5					60
							6	9									
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	195	1	1733	3	Y	4					64
							4	9									
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	206	1	1857	3	Y	5					69
							6	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	201	1	1853	3	Y	-0-					69
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	166	1	1560	3	Y	-0-					69
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	598	3	Y	-0-					69
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	112	1	1033	3	Y	-0-					69
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1283	3	Y	-0-					69
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1283	3	Y	-0-					69
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	157	1	921	3	Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					127
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	5					132
							6	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					132
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	5					137
							6	9									
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					137
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					137
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					137
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	6	118	1			25
							7	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					25
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					25
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					104
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	11					115
							12	9									
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					115
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	10					125
							11	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	11	3	N	9					134
							10	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	10					144
							11	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	8					152
							9	9									
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	3	148	1			7
							3	9									
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	15					22
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	18					218
							20	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	7					225
							8	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					225
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					225
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					225
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					225
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
02	336	X	226	-0-	-110	-0-	23	1	200	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	Y	10	8	1			12
							11	9									
04	240	X	65	-0-	-175	-0-	6	1	57	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
06	240	X	145	-0-	-95	-0-	14	1	128	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	21	19	1			14
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	263	3	Y	2	1	1			12
02	308	X	64	-0-	-244	-0-	6	1 2 9	56	3	Y	2	2	1			12
03	341	X	296	-0-	-45	-0-	29	1 10 9	257	3	Y	9	7	1			14
04	270	X	216	-0-	-54	-0-	21	1 7 9	188	3	Y	6	8	1			12
05	279	X	175	-0-	-104	-0-	17	1 4 9	154	3	Y	4	3	1			13
06	270	X	156	-0-	-114	-0-	15	1 2 9	139	3	Y	2	3	1			12
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	316	3	Y	7	9	1			10
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	211	3	Y	2	2	1			10
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1 13 9	349	3	Y	12	11	1			11
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	-0-					11
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	43	1 9 9	251	3	Y	8	7	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	234	3	Y	3	2	1			8
02	280	X	173	-0-	-107	-0-	17	1 4 9	152	3	Y	4	6	1			6
03	310	X	168	-0-	-142	-0-	17	1 4 9	147	3	Y	4	3	1			7
04	240	X	103	-0-	-137	-0-	10	1 3 9	90	3	Y	3	3	1			7
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	276	3	Y	4	3	1			8
06	240	X	160	-0-	-80	-0-	15	1 6 9	139	3	Y	5	5	1			8
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	229	3	Y	6	6	1			8
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	130	3	Y	5	8	1			5
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	148	3	Y	6	6	1			5
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1 23 9	148	3	Y	21	20	1			6
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1 20 9	106	3	Y	18	19	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					89
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					89
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					89
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					89
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	2					91
							2	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	2					93
							2	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					93
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					93
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					93
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	11	66	1			38
							12	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	18					56
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	N	31					104
							34	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	16					120
							18	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	15					135
							17	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	N	67	170	1			32
							74	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	324	3	N	46					78
							51	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	52	70	1			60
							57	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	52					112
							57	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	N	34	129	1			17
							37	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	36					53
							40	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	20					73
							22	9									
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	32	1	187	3	N	29					102
							32	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

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
01	1030	N	1030	-0-		-0-		-0-	98	1	897	3	N	32					140
									35	9									
02	900	N	900	-0-		-0-		-0-	90	1	798	3	N	11					151
									12	9									
03	1000	N	1000	-0-		-0-		-0-	98	1	874	3	N	25					176
									28	9									
04	884	N	884	-0-		-0-		-0-	87	1	786	3	N	10	128	1			58
									11	9									
05	992	N	770	-0-		-222		-0-	74	1	685	3	N	10					68
									11	9									
06	986	N	986	-0-		-0-		-0-	92	1	865	3	N	26					94
									29	9									
07	914	N	914	-0-		-0-		-0-	86	1	811	3	N	15					109
									17	9									
08	948	N	948	-0-		-0-		-0-	90	1	837	3	N	19					128
									21	9									
09	788	N	788	-0-		-0-		-0-	101	1	683	3	N	4					132
									4	9									
10	787	N	787	-0-		-0-		-0-	101	1	683	3	N	3					135
									3	9									
11	930	N	596	-0-		-334		-0-	84	1	490	3	N	20	121	1			34
									22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

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
01	53	N	53	-0-		-0-		-0-	5	1	48	3	N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					127
03	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	3			N	-0-					127
04	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	3			N	-0-					127
05	4	N	4	-0-		-0-		-0-	4	3			N	-0-					127
06	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	3			N	-0-					127
07	2	N	2	-0-		-0-		-0-	2	3			N	-0-					127
08	113	N	113	-0-		-0-		-0-	11	1	102	3	N	-0-					127
09	5	N	5	-0-		-0-		-0-	1	1	4	3	N	-0-					127
10	5	N	5	-0-		-0-		-0-	1	1	4	3	N	-0-					127
11	60	N	3	-0-		-57		-0-	3	3			N	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	1					100
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	10					110
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					110
08	72	N	72	-0-		-0-		-0-	7	1	65	3	N	-0-					110
09	14B2 EXT		72	-0-		72		72	9	1	63	3	N	-0-					110
10	14B2 EXT		72	-0-		72		144	9	1	63	3	N	-0-					110
11	14B2 EXT		53	-0-		53		197	8	1	45	3	N	-0-					110
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		197					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					9
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					9
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	1					10
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	-0-					10
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	30	1	275	3	N	6					16
							7	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	5					21
							6	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	11					32
							12	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	-0-					32
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	28					60
							31	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	4					64
							4	9									
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	29	1	171	3	N	1					65
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					45
09	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-					45
10	14B2 EXT		11	-0-	11	22	1	1	10	3	N	-0-					45
11	14B2 EXT		8	-0-	8	30	1	1	7	3	N	-0-					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					32
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					32
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					32
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					32
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	76	3	N	4					36
							4	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					36
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					36
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					36
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	2					38
							2	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	6					44
							7	9									
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	7	1	43	3	N	1					45
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					17
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					17
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	-0-					53
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	-0-					53
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	681	3	N	-0-					53
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	3	N	-0-					53
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	63	1	580	3	N	-0-					53
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-					53
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					53
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	3	N	-0-					53
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	3	N	-0-					53
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	3	N	-0-					53
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	62	1	363	3	N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	215	1	1962	3	Y	-0-					11
02	2772	X	2196	-0-	-576	-0-	223	1	1973	3	Y	-0-					11
03	3069	X	2384	-0-	-685	-0-	241	1	2143	3	Y	-0-					11
04	2220	X	1758	-0-	-462	-0-	175	1	1583	3	Y	-0-					11
05	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	219	1	2017	3	Y	-0-					11
06	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	196	1	1838	3	Y	-0-					11
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	183	1	1722	3	Y	-0-					11
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	228	1	2109	3	Y	-0-					11
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	283	1	1922	3	Y	-0-					11
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	283	1	1922	3	Y	-0-					11
11	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	235	1	1379	3	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	14	15	1			21
							15	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	21	16	1			26
							23	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	9	12	1			23
							10	9									
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	22	1	202	3	Y	12	10	1			25
							13	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	5	6	1			24
							6	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	Y	29	34	1			19
							32	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	13	13	1			19
							14	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	24	21	1			22
							26	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	Y	26	24	1			24
							29	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	178 64	1 9	1620	3	Y	58	44	1			16
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	233 59	1 9	2063	3	Y	54	59	1			11
03	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	241 81	1 9	2148	3	Y	74	55	1			30
04	2580	X	2449	-0-	-131	-0-	233 108	1 9	2108	3	Y	98	127	1			1
05	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	231 107	1 9	2122	3	Y	97	78	1			20
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	241 81	1 9	2266	3	Y	74	85	1			9
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	203 77	1 9	1912	3	Y	70	79	1			-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	203 81	1 9	1880	3	Y	74	74	1			-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	259 66	1 9	1758	3	Y	60	53	1			7
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	259 61	1 9	1758	3	Y	55	53	1			9
11	2100	N	1524	-0-	-576	-0-	215 47	1 9	1262	3	Y	43	39	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					11
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					11
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					11
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	10					124
							11	9									
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					124
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					124
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	10					134
							11	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	3					137
							3	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					137
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					137
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	N	-0-					49
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	16					65
							18	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	13					78
							14	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	N	6					84
							7	9									
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	22	1	204	3	N	1					85
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					85
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	N	-0-					85
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	5					90
							6	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	-0-					90
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	27					117
							30	9									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	35	1	207	3	N	8					125
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	318	-0-	-158	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	242	-0-	-118	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	3	Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	3	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	130	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	-0-					44
02	1372	X	1103	-0-	-269	-0-	112	1	991	3	Y	-0-					44
03	1364	X	1309	-0-	-55	-0-	132	1	1177	3	Y	-0-					44
04	1320	X	1269	-0-	-51	-0-	126	1	1143	3	Y	-0-					44
05	1209	X	992	-0-	-217	-0-	97	1	895	3	Y	-0-					44
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1379	3	Y	-0-					44
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	3	Y	-0-					44
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	3	Y	-0-					44
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	-0-					44
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	-0-					44
11	1110	N	549	-0-	-561	-0-	80	1	469	3	Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					106
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	55	3	N	8					114
09	14B2 EXT		49	-0-	49	49	6 22	1 9	43	3	N	-0-					114
10	14B2 EXT		71	-0-	71	120	6 22	1 9	43	3	N	20					134
11	14B2 EXT		58	-0-	58	178	5 22	1 9	31	3	N	20					154
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					25
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					25
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10 35	1 9	86	3	N	32					57
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					57
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					57
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	101	3	N	1					58
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	118	3	N	2					60
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					60
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	96	3	N	2					62
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					62
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	12	1	69	3	N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					35
09	14B2 EXT		79	-0-	79	79	10	1	69	3	N	-0-					35
10	14B2 EXT		79	-0-	79	158	10	1	69	3	N	-0-					35
11	14B2 EXT		58	-0-	58	216	8	1	50	3	N	-0-					35
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	216					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	X	511	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	24	18	1			8
							26	9									
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	95	1	850	3	Y	36	28	1			15
							40	9									
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	54	1	485	3	Y	16	21	1			10
							18	9									
05	837	X	753	-0-	-84	-0-	72	1	661	3	Y	18	15	1			13
							20	9									
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	84	1	786	3	Y	20	24	1			9
							22	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	683	3	Y	23	27	1			5
							25	9									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
*11	540	N	460	-0-	-80	-0-	63	1	372	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 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
01	664	X	664	-0-	-0-	-0-	62	1	562	3	Y	36	27	1			60
							40	9									
02	1036	X	636	-0-	-400	-0-	61	1	538	3	Y	34	38	1			56
							37	9									
03	1147	X	653	-0-	-494	-0-	61	1	544	3	Y	44	33	1			67
							48	9									
04	990	X	900	-0-	-90	-0-	84	1	758	3	Y	53	69	1			51
							58	9									
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1084	3	Y	64	53	1			62
							70	9									
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1022	3	Y	54	62	1			54
							59	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	28	33	1			49
							31	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	104	1	959	3	Y	55	58	1			46
							61	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	128	1	871	3	Y	60	53	1			53
							66	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	128	1	871	3	Y	49	46	1			56
							54	9									
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	107	1	625	3	Y	19	17	1			58
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-			42
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			42
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			42
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			42
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	N	-0-			42
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-			42
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			42
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-			42
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-			42
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	1			43
							1	9							
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	26	1	155	3	N	-0-			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			34
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			34
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			34
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			34
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			34
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-			34
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			34
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			34
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			34
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			34
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	11	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	76	1	692	3	N	7					129
							8	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	N	-0-					129
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	703	3	N	8					137
							9	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	N	-0-					137
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	63	1	577	3	N	-0-					137
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	702	3	N	-0-					137
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	N	-0-					137
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-					137
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	N	-0-					137
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	N	-0-					137
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	69	1	405	3	N	7					144
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					80
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	589	3	N	51	106	1			25
							56	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					25
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	30					55
							33	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	20					75
							22	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					87
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	30					190
							33	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	23	145	1			68
							25	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					68
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					68
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	64	3	N	59					127
							65	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	3					130
							3	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	65	155	1			40
							72	9									
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					40
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	75					115
							83	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	60					175
							66	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	9					184
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					27
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	3	50	9	N	45					72
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	N	10					82
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	N	7					89
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					18
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	Y	-0-					18
03	496	X	337	-0-	-159	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					18
04	480	X	314	-0-	-166	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					18
05	341	X	302	-0-	-39	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					18
06	330	X	229	-0-	-101	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					18
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					18
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					18
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					18
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					18
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	32					99
							35	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	6					105
							7	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	N	14	84	1			35
							15	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	480	3	N	2					37
							2	9									
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	53	1	491	3	N	15					52
							17	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	N	18					70
							20	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	22					92
							24	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	N	3					95
							3	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	440	3	N	22					117
							24	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	440	3	N	14	104	1			27
							15	9									
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	54	1	315	3	N	3					30
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 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
01	5035	X	625	-0-	-4410	-0-	61	1	553	3	N	10	150	1			30
							11	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	492	3	N	38					68
							42	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	N	9					77
							10	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	N	33					110
							36	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	N	12					122
							13	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-	85	1			37
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	14					51
							15	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	12					63
							13	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	19					82
							21	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	28					110
							31	9									
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	44	1	257	3	N	10					120
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	2					17
							2	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					17
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					17
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	23					40
							25	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	58	3	N	13					53
							14	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					53
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					53
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	10					63
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	25					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	28					78
							31	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					78
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					78
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	4					82
							4	9									
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	35	3	N	27					109
							30	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	5					114
							6	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	25					139
							28	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					139
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	18					157
							20	9									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	18	175	1			-0-
							20	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	3					3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	12					134
							13	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	10					144
							11	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	3					147
							3	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	22	142	1			27
							24	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	39	3	N	16					43
							18	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					43
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	15					58
							17	9									
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	5					63
							6	9									
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	29					92
							32	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	27					119
							30	9									
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	22					132
							24	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	N	-0-					132
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	-0-					132
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	2					134
							2	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	N	5					139
							6	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	N	5					144
							6	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-	116	1			28
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					43
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	22					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	54	1	492	3	Y	36	27	1			13
							40	9									
02	840	X	542	-0-	-298	-0-	53	1	468	3	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	930	X	626	-0-	-304	-0-	60	1	535	3	Y	28	22	1			17
							31	9									
04	660	X	630	-0-	-30	-0-	59	1	534	3	Y	34	44	1			7
							37	9									
05	589	X	527	-0-	-62	-0-	50	1	456	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	570	X	549	-0-	-21	-0-	50	1	473	3	Y	24	28	1			7
							26	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	480	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	414	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	414	3	Y	21	20	1			8
							23	9									
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	51	1	297	3	Y	31	29	1			10
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	61	1	559	3	Y	5	3	1			22
							6	9									
02	868	X	346	-0-	-522	-0-	35	1	308	3	Y	3	2	1			23
							3	9									
03	961	X	680	-0-	-281	-0-	68	1	606	3	Y	5	4	1			24
							6	9									
04	690	X	431	-0-	-259	-0-	42	1	382	3	Y	6	6	1			24
							7	9									
05	620	X	469	-0-	-151	-0-	45	1	418	3	Y	5	4	1			25
							6	9									
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	69	1	649	3	Y	7	7	1			25
							8	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	6	5	1			26
							7	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	541	3	Y	5	5	1			26
							6	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	Y	19	3	1			42
							21	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	Y	2	2	1			42
							2	9									
*11	420	N	356	-0-	-64	-0-	51	1	301	3	Y	4	4	1			42
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-		65 24	591	3 9	N	22					104
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-		61 45	544	3 9	N	41					145
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-		66 15	589	3 9	N	14	117	1			42
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-		62 22	556	3 9	N	20					62
05	713	N	650	-0-	-63	-0-		61 25	564	3 9	N	23					85
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-		58 50	548	3 9	N	45					130
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-		57 26	538	3 9	N	24					154
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-		41 36	384	3 9	N	33	145	1			42
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-		69 23	472	3 9	N	21					63
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-		69 35	472	3 9	N	32					95
11	450	N	426	-0-	-24	-0-		58 30	338	3 9	N	27					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-		52	475	3	N	-0-					18
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-		22	190	3	N	-0-					18
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-		17 10	149	3 9	N	9					27
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-		61	554	3	N	-0-					27
05	93	N	31	-0-	-62	-0-		3	28	3	N	-0-					27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-		7	61	3	N	-0-					27
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-		12	111	3	N	-0-					27
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-		3 3	24	3 9	N	3					30
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-		23	157	3	N	-0-					30
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-		23	157	3	N	-0-					30
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		19 24	113	3 9	N	22					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	N	32					178
							35	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	N	17	109	1			86
							19	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	N	15					101
							17	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	8					109
							9	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	24					133
							26	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	418	3	N	5					138
							6	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	402	3	N	22					160
							24	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	8					168
							9	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	N	17					185
							19	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	N	11					196
							12	9									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	48	1	283	3	N	10					206
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	533	3	N	63					78
							69	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	27					105
							30	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	N	25					130
							28	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	47					177
							52	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	486	3	N	17	161	1			33
							19	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	22					55
							24	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	N	23					78
							25	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	9					87
							10	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	N	-0-					87
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	N	-0-					87
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	31	1	184	3	N	8					95
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					89
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	60					149
							66	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	45					194
							50	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	207	173	1			228
							228	9									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	71	3	Y	29					257
							32	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	5					262
							6	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	35					297
							39	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	6					303
							7	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	17					320
							19	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	27					347
							30	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	30					377
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	57					57
							63	9									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					57
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					57
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	5					62
							6	9									
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	4					29
							4	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	10					39
							11	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	23					62
							25	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	22					84
							24	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	20					104
							22	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	27					131
							30	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	11					142
							12	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	18					160
							20	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	47	169	1			38
							52	9									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	24					62
							26	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	15					77
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	3					47
							3	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	3	30	9	Y	27					74
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	33					107
							36	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					107
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					107
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					107
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	10					117
							11	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	370	356	1			131
							407	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	202	294	1			39
							222	9									
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	Y	91					130
							100	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					108
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					108
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	70					178
							77	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					190
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					190
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					190
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					132
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

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
01	7378	X	6199	-0-	-1179	-0-	594	1	5467	3	N	125	142	1			243
							138	9									
02	6664	X	4603	-0-	-2061	-0-	518	1	4055	3	N	27	7	1			263
							30	9									
03	8060	X	6296	-0-	-1764	-0-	560	1	5705	3	N	28	5	1			286
							31	9									
04	7800	X	1087	-0-	-6713	-0-	93	1	984	3	N	9	3	1			292
							10	9									
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	617	1	8040	3	N	46	96	1			242
							51	9									
06	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	707	1	8076	3	N	60	75	1			227
							66	9									
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	726	1	6935	3	N	126	102	1			251
							139	9									
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	650	1	7478	3	N	53	76	1			228
							58	9									
09	7800	X	6514	-0-	-1286	-0-	483	1	6002	3	N	26					254
							29	9									
10	8060	X	6513	-0-	-1547	-0-	483	1	6002	3	N	25	1	1			278
							28	9									
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	643	1	7285	3	N	33	61	1			250
							36	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 72,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	5					85
							6	9									
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	15					100
							17	9									
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	14					114
							15	9									
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	10					124
							11	9									
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	11					135
							12	9									
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	7					142
							8	9									
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	12					154
							13	9									
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	3					157
							3	9									
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					157
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	12					169
							13	9									
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					169
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	87 201	1 9	790	3	N	183	140	1			50
02	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	83 200	1 9	731	3	N	182	198	1			34
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	77 304	1 9	687	3	N	276	206	1			104
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	343	3	N	3	4	1			103
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	66 320	1 9	605	3	N	291	233	1			161
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	88 289	1 9	824	3	N	263	303	1			121
07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	89 285	1 9	841	3	N	259	297	1			83
08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	100 315	1 9	921	3	N	286	285	1			84
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	120 304	1 9	815	3	N	276	243	1			117
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	120 272	1 9	815	3	N	247	235	1			129
*11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	100 264	1 9	585	3	N	240	220	1			149
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					80
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					80
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					80
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					80
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					80
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					80
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					80
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					80
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					80
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					80
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					58
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	-0-					58
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-					58
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					58
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-					58
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	9					67
							10	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	6					73
							7	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-					73
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					73
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	4					77
							4	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	15	1	85	3	N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					48
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					48
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					48
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					48
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					48
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					48
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					48
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					48
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					48
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					48
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1750	3	N	135	108	1			219
							149	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	153	1	1196	3	N	72	48	1			243
							79	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	156	1	1589	3	N	161	203	1			201
							177	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1174	3	N	87	108	1			180
							96	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	136	1	1770	3	N	147	174	1			153
							162	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	169	1	1932	3	N	75	164	1			64
							83	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	205	1	1958	3	N	169	204	1			29
							186	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	189	1	2172	3	N	139	85	1			83
							153	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	143	1	1777	3	N	171	212	1			42
							188	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	143	1	1777	3	N	94	70	1			66
							103	9									
11	3000	N	4058	-0-	1058	1058	317	1	3595	3	N	133	3	1			196
							146	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1058					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	18					170
							20	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	27					197
							30	9									
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	15					212
							17	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	23	145	1			90
							25	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	32					122
							35	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	25					147
							28	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	32					179
							35	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	23	155	1			47
							25	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	26					73
							29	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	22					95
							24	9									
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	26	3	N	17					112
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					170
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					170
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	13					183
							14	9									
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					183
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					183
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					183
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					183
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	3					186
							3	9									
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3					189
							3	9									
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3					192
							3	9									
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	5					197
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3					144
							3	9									
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					144
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	2					146
							2	9									
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					146
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					146
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	3					149
							3	9									
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					149
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					149
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					149
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					132
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					132
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					132
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	2					473
							2	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					473
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	13					486
							14	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	3					489
							3	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	5					494
							6	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	5					499
							6	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					499
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					499
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					499
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					499
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	10					509
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		201	-0-	201	201	9	1	192	3	N	-0-					18
11	14B2 EXT		100	-0-	100	301	4	1	96	3	N	-0-					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	301					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	21					65
							23	9									
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	9	60	1			14
							10	9									
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	10					24
							11	9									
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	35					59
							39	9									
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	25					84
							28	9									
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	19					103
							21	9									
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	7					110
							8	9									
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	21					131
							23	9									
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					131
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					131
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	39					170
							43	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	N	53					261
							58	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	N	28					289
							31	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	3	N	27					316
							30	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	3	N	55					371
							61	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	3	N	31	163	1			239
							34	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	N	4					243
							4	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	N	34					277
							37	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	N	4					281
							4	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	34	155	1			160
							37	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	44					204
							48	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	3	N	20					224
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	25					125
							28	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	13					138
							14	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	17					155
							19	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	12					167
							13	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-	63	1			104
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	5					109
							6	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	5					114
							6	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	3					117
							3	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					117
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	10					127
							11	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	12					139
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

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
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	596	1	5491	3	N	166	139	1			185
							183	9									
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	736	1	5767	3	N	95	62	1			218
							105	9									
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	607	1	6184	3	N	198	261	1			155
							218	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	580	1	6135	3	N	118	140	1			133
							130	9									
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	839	1	10938	3	N	182	224	1			91
							200	9									
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	773	1	8828	3	N	76	165	1			2
							84	9									
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	26					28
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	56					84
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	730	1	9065	3	N	105	91	1			98
							116	9									
10	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	730	1	9065	3	N	21	30	1			89
							23	9									
*11	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	950	1	10764	3	N	59	1	1			147
							65	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 79,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	6					60
							7	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	5	50	1			15
							6	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	5					20
							6	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	35					55
							39	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	11					66
							12	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	10					76
							11	9									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					76
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	7					83
							8	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					83
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	56					139
							62	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	10					149
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	355	1	3265	3	N	154	120	1			126
							169	9									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	318	1	2494	3	N	47	46	1			127
							52	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	317	1	3227	3	N	113	111	1			129
							124	9									
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	190	1	2014	3	N	36	120	1			45
							40	9									
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	521	1	6794	3	N	109	96	1			58
							120	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	406	1	4634	3	N	78					136
							86	9									
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	423	1	4039	3	N	149	196	1			89
							164	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	383	1	4403	3	N	73	66	1			96
							80	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	267	1	3313	3	N	78					174
							86	9									
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	267	1	3313	3	N	80	82	1			172
							88	9									
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	468	1	5304	3	N	99	79	1			192
							109	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 47,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	151	1	1387	3	N	110	82	1			284
							121	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	53	37	1			300
							58	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	131	155	1			276
							144	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	62	83	1			255
							68	9									
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	13	1	167	3	N	119	133	1			241
							131	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	54	125	1			170
							59	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	137	156	1			151
							151	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	105	65	1			191
							116	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	120	161	1			150
							132	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	63	53	1			160
							69	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	101	2	1			259
							111	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5993	-0-	-176	-0-	575	1	5295	3	N	112	84	1			264
							123	9									
02	5572	X	4509	-0-	-1063	-0-	504	1	3946	3	N	54	37	1			281
							59	9									
03	6169	X	5347	-0-	-822	-0-	465	1	4737	3	N	132	157	1			256
							145	9									
04	5970	X	5624	-0-	-346	-0-	480	1	5075	3	N	63	84	1			235
							69	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	466	1	6072	3	N	119	134	1			220
							131	9									
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	470	1	5370	3	N	55	126	1			149
							61	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	555	1	5301	3	N	129	158	1			120
							142	9									
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	483	1	5561	3	N	107	66	1			161
							118	9									
09	5970	X	5852	-0-	-118	-0-	426	1	5287	3	N	126	164	1			123
							139	9									
10	6169	X	5786	-0-	-383	-0-	426	1	5287	3	N	66	54	1			135
							73	9									
11	5970	X	5269	-0-	-701	-0-	417	1	4732	3	N	109	3	1			241
							120	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 63,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

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
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-		388	1	3543	3	N	49	104	1			292
								54	9									
02	4004	X	3916	-0-	-88	-0-		386	1	3409	3	N	110					402
								121	9									
03	4433	X	4349	-0-	-84	-0-		427	1	3801	3	N	110	208	1			304
								121	9									
04	4200	X	4157	-0-	-43	-0-		396	1	3578	3	N	166	108	1			362
								183	9									
05	4340	X	4147	-0-	-193	-0-		393	1	3618	3	N	124	104	1			382
								136	9									
06	4200	X	4176	-0-	-24	-0-		391	1	3671	3	N	104	214	1			272
								114	9									
07	4340	X	4202	-0-	-138	-0-		395	1	3708	3	N	90	107	1			255
								99	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-		414	1	3834	3	N	91					346
								100	9									
09	4170	X	4059	-0-	-111	-0-		505	1	3430	3	N	113	104	1			355
								124	9									
10	4309	X	4031	-0-	-278	-0-		505	1	3430	3	N	87					442
								96	9									
11	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-		419	1	2462	3	N	111	215	1			338
								122	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 44,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

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
01	3720	X	3233	-0-	-487	-0-		316	1	2883	3	N	31	65	1			202
								34	9									
02	3528	X	3518	-0-	-10	-0-		350	1	3093	3	N	68					270
								75	9									
03	3906	X	3857	-0-	-49	-0-		382	1	3402	3	N	66	130	1			206
								73	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-		391	1	3535	3	N	104	67	1			243
								114	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		384	1	3530	3	N	76	65	1			254
								84	9									
06	3780	X	3728	-0-	-52	-0-		352	1	3306	3	N	64	133	1			185
								70	9									
07	3906	X	3517	-0-	-389	-0-		332	1	3123	3	N	56	66	1			175
								62	9									
08	4092	X	2904	-0-	-1188	-0-		277	1	2564	3	N	57					232
								63	9									
09	3960	X	3107	-0-	-853	-0-		389	1	2641	3	N	70	65	1			237
								77	9									
10	3999	X	3089	-0-	-910	-0-		389	1	2641	3	N	54					291
								59	9									
11	3720	X	2295	-0-	-1425	-0-		323	1	1896	3	N	69	134	1			226
								76	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 37,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3279	-0-	-1185	-0-	305	1	2805	3	N	154	4	1			354
							169	9									
02	4032	X	2628	-0-	-1404	-0-	285	1	2237	3	N	96	187	1			263
							106	9									
03	4278	X	2301	-0-	-1977	-0-	190	1	1933	3	N	162	203	1			222
							178	9									
04	4140	X	1758	-0-	-2382	-0-	142	1	1505	3	N	101	101	1			222
							111	9									
05	3286	X	2242	-0-	-1044	-0-	147	1	1915	3	N	164	223	1			163
							180	9									
06	3180	X	1779	-0-	-1401	-0-	135	1	1539	3	N	95	144	1			114
							105	9									
07	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	213	1	2031	3	N	144	184	1			74
							158	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	266	1	3065	3	N	149	5	1			218
							164	9									
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	3	N	143					361
							157	9									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	3	N	134	104	1			391
							147	9									
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	270	1	3060	3	N	145	190	1			346
							160	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					346

TOTAL GAS PROD: 28,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1071	3	N	103	74	1			224
							113	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	33	1			238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	27	1			262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	38	1			283
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	35	1			291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	44	1			302
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1			309
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					317
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	25	1			304
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	1	1			362
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

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
01	6417	X	4957	-0-	-1460	-0-	457	1	4210	3	N	264	264	1			196
							290	9									
02	5796	X	3767	-0-	-2029	-0-	410	1	3215	3	N	129	101	1			224
							142	9									
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	559	1	5695	3	N	197	243	1			178
							217	9									
04	6030	X	4694	-0-	-1336	-0-	392	1	4144	3	N	144	265	1			57
							158	9									
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	568	1	7409	3	N	204	212	1			49
							224	9									
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	475	1	5422	3	N	175					224
							193	9									
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	626	1	5976	3	N	254	431	1			47
							279	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	548	1	6301	3	N	168	145	1			70
							185	9									
09	7950	X	6005	-0-	-1945	-0-	433	1	5379	3	N	175					245
							193	9									
10	8215	X	5890	-0-	-2325	-0-	433	1	5379	3	N	71	180	1			136
							78	9									
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	637	1	7216	3	N	212	173	1			175
							233	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 68,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

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
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	647	1	5957	3	N	76	28	1			170
							84	9									
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	667	1	5228	3	N	267	341	1			96
							294	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	605	1	6168	3	N	115	169	1			42
							127	9									
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	604	1	6380	3	N	27					69
							30	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	571	1	7445	3	N	70	66	1			73
							77	9									
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	632	1	7218	3	N	50					123
							55	9									
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	770	1	7357	3	N	82	95	1			110
							90	9									
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	668	1	7682	3	N	45	102	1			53
							50	9									
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	560	1	6963	3	N	59					112
							65	9									
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	560	1	6963	3	N	66	2	1			176
							73	9									
*11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	597	1	6770	3	N	23	42	1			157
							25	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 81,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13694	-0-	-2643	-0-	1332	1	12265	3	N	88	59	1			271
							97	9									
02	14756	X	11383	-0-	-3373	-0-	1284	1	10060	3	N	35	26	1			280
							39	9									
03	16244	X	14379	-0-	-1865	-0-	1276	1	13003	3	N	91	91	1			280
							100	9									
04	15510	X	11839	-0-	-3671	-0-	1021	1	10790	3	N	25	47	1			258
							28	9									
05	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	1176	1	15337	3	N	77	75	1			260
							85	9									
06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	1284	1	14668	3	N	23	70	1			213
							25	9									
07	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	1529	1	14610	3	N	85	88	1			210
							94	9									
08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1348	1	15506	3	N	59	36	1			233
							65	9									
09	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	1192	1	14809	3	N	67	91	1			209
							74	9									
10	16337	X	16024	-0-	-313	-0-	1192	1	14809	3	N	21	30	1			200
							23	9									
11	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	1435	1	16269	3	N	58	1	1			257
							64	9									
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 166,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	12					137
							13	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	63					200
							69	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	45	172	1			73
							50	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					73
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					73
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	N	9					82
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	3					8
							3	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	2					10
							2	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					10
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					10
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					10
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	20					30
							22	9									
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					99
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					99
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					99
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					99
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	3	3	6	9	N	5					104
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	50					154
							55	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	33					187
							36	9									
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	17					204
							19	9									
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					204
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	179	1			28
							3	9									
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					12
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					12
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					75
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	7					82
							8	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	30					112
							33	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					112
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					115
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					115
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					115
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	28					237
							31	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	5					242
							6	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	41					283
							45	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	16					299
							18	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					330
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	176	1			159
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	20					179
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	-0-					12
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-					12
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					12
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					12
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					12
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-					12
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-					12
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					12
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					12
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	25	1	149	3	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	16					89
							18	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	52	1			37
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	15					52
							17	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	16					68
							18	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	8					76
							9	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	13					89
							14	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	3					92
							3	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	8					100
							9	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	9					109
							10	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	51					160
							56	9									
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	60	3	N	4					164
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					465
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	47	47	1			465
							52	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					465
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	3					468
							3	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					468
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					468
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	7					475
							8	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	3					478
							3	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					478
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					478
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					478
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					478

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1410 RRCID -> 286263 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					40
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					40
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1502 RRCID -> 286264 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 42 WELL #: 2217 RRCID -> 286267 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					28
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					28
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					28
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					28
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					28
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					28
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					28
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					28
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					28
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					28
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1505 RRCID -> 286268 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1305 RRCID -> 286578 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	20	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	40	3	1	17	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	55	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1308 RRCID -> 286579 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	74	1	677	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	92	1	817	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	84	1	755	3	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	122	1	1124	3	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	111	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	104	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	106	1	984	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	123	1	836	3	N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	123	1	836	3	N	-0-					-0-
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	102	1	600	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2310 RRCID -> 286581 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	157	1	1428	3	N	62	47	1			15
							68	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	3	N	43	46	1			12
							47	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1018	3	N	58	43	1			27
							64	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1476	3	N	69	89	1			7
							76	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	199	1	1831	3	N	83	68	1			22
							91	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1192	3	N	47	55	1			14
							52	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	153	1	1438	3	N	52	60	1			6
							57	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	161	1	1492	3	N	81	81	1			6
							89	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	134	1	908	3	N	44	39	1			11
							48	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	134	1	908	3	N	52	48	1			15
							57	9									
11	1680	N	817	-0-	-863	-0-	111	1	652	3	N	49	44	1			20
							54	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

UNIVERSITY 45 WELL #: 2901 RRCID -> 289132 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 2304 RRCID -> 289849 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LIBERTAD OPERATING LLC 500295
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983		2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	8	-0-	-2662	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	2759	N	26	-0-	-2733	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (CLEARFORK) //CONT.// 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					6
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					6
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					6
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					6
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					6
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					6
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					6
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					6
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					6
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 760																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 760																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2026																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

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
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				19
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				19
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196	3	26	9	N	24				43
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	N	6				49
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				49
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-				49
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				49
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	N	1				50
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1				51
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				51
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-				35
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-				35
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	830	3	33	9	N	30				65
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	6				71
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				71
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					99
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					99
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					99
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					99
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					99
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					99
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					99
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					99
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					99
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					99
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					99
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					113
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					113
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					113
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					113
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					113
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					113
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					113
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					113
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					113
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					113
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					113
*12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					64
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					64
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					64
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-					64
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					64
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					64
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	11	3	8	9	N	7					71
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					71
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					71
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					71
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					71
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					42
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					42
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1197	3	42	9	N	38					80
04	1260	N	973	-0-	-287	-0-	914	3	59	9	N	54					134
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	874	3	21	9	N	19					153
06	1200	N	763	-0-	-437	-0-	759	3	4	9	N	4					157
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					157
08	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	3			N	-0-					157
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	3			N	-0-					157
10	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					157
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					157
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					91
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					91
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1471	3	40	9	N	36					127
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	3	30	9	N	27					154
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1525	3	36	9	N	33					187
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1447	3	3	9	N	3					190
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3			N	-0-					190
08	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1135	3			N	-0-					190
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					190
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					190
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					190
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					128
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					128
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					130
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					130
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					130
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					130
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					132
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					132
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					132
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					128
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					128
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	326	3	36	9	N	33					161
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	273	3	13	9	N	12					173
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	53	3	15	9	N	14					187
06	360	N	42	-0-	-318	-0-	42	3			N	-0-					187
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			N	-0-	152	1			35
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					35
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					35
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					35
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					35
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	3	15	9	N	14					128
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	135	3	15	9	N	14					142
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	153	3	35	9	N	32					174
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	142	3	12	9	N	11	174	1			11
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	N	2					13
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					13
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					13
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					13
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					13
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					13
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					13
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	247	3	28	9	Y	25	24	1			1
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	277	3	25	9	Y	23	10	1			14
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	211	3	18	9	Y	16	19	1			11
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	377	3	15	9	Y	14	10	1			15
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	3	13	9	Y	12	14	1			13
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	559	3	15	9	Y	14	5	1			22
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	Y	11	14	1			19
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	3	8	9	Y	7	10	1			16
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	3	12	9	Y	11	10	1			17
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	3	12	9	Y	11	15	1			13
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	469	3	17	9	Y	15	10	1			18
*12	434	N	169	-0-	-265	-0-	155	3	14	9	Y	13	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	3			Y	-0-					121
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					121
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			Y	-0-					121
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			Y	-0-					121
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					121
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			Y	-0-					121
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					121
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	3			Y	-0-					121
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			Y	-0-					121
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					121
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					121
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	301	-0-	-2609	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	194	-0-	-1336	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	333	-0-	-1093	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					26
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					26
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					26
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					26
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					26
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					26
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					58
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					58
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					58
04	1140	N	311	-0-	-829	-0-	311	2			N	-0-					58
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					58
06	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					58
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					58
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					58
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					58
10	1085	N	286	-0-	-799	-0-	286	2			N	-0-					58
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					58
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	263	-0-	-1147	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	119	-0-	-408	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	527	N	233	-0-	-294	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			22
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			22
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			22
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			22
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			22
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			22
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			22
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			22
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			22
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			22
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			22
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-			-0-
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
09	840	N	332	-0-	-508	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GP OPERATING LLC 319452
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
05	83	N	38	-0-	-45	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	203	-0-	203	427	203	3			N	-0-					-0-
09	601	N	174	-0-	-427	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	330	N	14	-0-	-316	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 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
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2		N	-0-			-0-
04	930	N	48	-0-	-882	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	2		N	-0-			-0-
06	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2		N	-0-			-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	46	-0-	-1034	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	46	-0-	-1070	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	341	-0-	-739	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
04	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	780	N	32	-0-	-748	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	806	N	32	-0-	-774	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	806	N	450	-0-	-356	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	390	N	24	-0-	-366	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	810	N	148	-0-	-662	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	750	N	66	-0-	-684	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	775	N	66	-0-	-709	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
04	720	N	36	-0-	-684	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	54	-0-	-1236	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	54	-0-	-1279	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	538	-0-	-752	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
09	540	N	51	-0-	-489	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	840	N	29	-0-	-811	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	868	N	29	-0-	-839	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	690	N	66	-0-	-624	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	750	N	35	-0-	-715	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	744	N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	690	N	109	-0-	-581	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4260	-0-	1260	1260	4260	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4260	-0-	1160	2420	4260	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4540	-0-	1540	3960	4540	2			N	-0-					-0-
07	8500	X	4540	-0-	-3960	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	870	N	169	-0-	-701	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	868	N	169	-0-	-699	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	840	N	405	-0-	-435	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	870	N	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	558	N	25	-0-	-533	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	651	N	27	-0-	-624	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	960	N	494	-0-	-466	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
03	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09	300	N	13	-0-	-287	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	496	N	23	-0-	-473	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
04	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
06	1020	N	332	-0-	-688	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 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
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	476	N	211	-0-	-265	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	600	N	126	-0-	-474	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	85	-0-	-725	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	851	-0-	-469	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	851	-0-	-513	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	660	N	47	-0-	-613	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	570	N	79	-0-	-491	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	390	N	43	-0-	-347	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	660	N	30	-0-	-630	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	682	N	30	-0-	-652	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

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
01	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

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
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

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
01	434	N	6	-0-		-428	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	6	-0-		-218	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	223	-0-		-397	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-		-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	2	-0-		-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	132	-0-		-333	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

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
01	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	480	N	37	-0-		-443	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	496	N	37	-0-		-459	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	480	N	57	-0-		-423	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-		-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-		-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

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
01	1147	N	-0-	-0-		-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-		-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	352	-0-		-857	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1760	-0-		-348	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1336	-0-		-183	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	110	-0-		-727	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-		-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
02	476	N	15	-0-	-461	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
03	899	N	273	-0-	-626	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
07	1271	N	788	-0-	-483	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
10	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	52	-0-	-1748	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	52	-0-	-1684	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	46	-0-	-1244	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1	-0-	-1949	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3547	-0-	447	447	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3445	-0-	345	345	3445	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2503	-0-	-297	48	2503	3			N	-0-					-0-
03	2067	N	2019	-0-	-48	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	870	X	532	-0-	-338	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	49	-0-	-821	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					2
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					2
03	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					2
04	1850	N	1848	-0-	-2	-0-	1848	3			N	-0-					2
05	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	3			N	-0-					2
06	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	3			N	-0-					2
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					2
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					2
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					2
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					2
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					2
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					5
02	560	N	278	-0-	-282	-0-	278	3			N	-0-					5
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			N	-0-					5
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					5
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					5
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					5
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					5
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					5
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					5
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					5
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					5
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					3
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					3
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			Y	-0-					3
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-					3
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					3
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					3
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			Y	-0-					3
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					3
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					3
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					16
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			Y	-0-					16
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					16
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	3			Y	-0-					16
05	527	N	248	-0-	-279	-0-	248	3			Y	-0-					16
06	630	N	386	-0-	-244	-0-	386	3			Y	-0-					16
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-					16
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					16
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			Y	-0-					16
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					16
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					16
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	658	-0-	-365	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	837	-0-	-465	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	280	-0-	-890	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	446	-0-	-856	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					43
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			Y	-0-					43
03	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			Y	-0-					43
04	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	1082	3			Y	-0-					43
05	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	3			Y	-0-					43
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	3			Y	-0-					43
07	1116	N	607	-0-	-509	-0-	607	3			Y	-0-					43
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					43
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					43
10	620	N	286	-0-	-334	-0-	286	3			Y	-0-					43
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	3			Y	-0-					43
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					19
02	812	N	634	-0-	-178	-0-	634	3			Y	-0-					19
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			Y	-0-					19
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					19
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					19
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					19
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					19
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					19
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			Y	-0-					19
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			Y	-0-					19
11	1050	N	779	-0-	-271	-0-	779	3			Y	-0-					19
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					6
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					6
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					6
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					6
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					6
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					6
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					6
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					6
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					6
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					6
11	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			Y	-0-					6
12	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	3	1	9	N	1					3
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	3	1	9	N	1					4
03	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	3			N	-0-					4
04	1350	N	929	-0-	-421	-0-	929	3			N	-0-					4
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	3			N	-0-					4
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					4
07	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	3			N	-0-					4
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					4
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					4
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					4
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					4
12	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					2
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					2
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	3			Y	-0-					2
05	558	N	331	-0-	-227	-0-	331	3			Y	-0-					2
06	720	N	245	-0-	-475	-0-	245	3			Y	-0-					2
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					2
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					2
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					2
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					2
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					2
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1289	-0-	-788	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	788	-0-	-920	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1125	-0-	-704	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	565	-0-	-1595	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	360	-0-	-1314	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	271	-0-	-1049	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	992	N	390	-0-	-602	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	826	3	1	9	N	1					6
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1					7
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					7
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					7
05	899	N	541	-0-	-358	-0-	541	3			N	-0-					7
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	458	3			N	-0-					7
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					7
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					7
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
10	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					7
11	1080	N	539	-0-	-541	-0-	539	3			N	-0-					7
12	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					129
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					129
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	323	3	1	9	N	1					130
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					131
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	264	3	1	9	N	1					132
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1					133
07	682	N	260	-0-	-422	-0-	259	3	1	9	N	1					134
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					135
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	333	3	1	9	N	1					136
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1					137
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	435	3	1	9	N	1					138
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					139

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	780	N	232	-0-	-548	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	806	N	283	-0-	-523	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1999	-0-	-2051	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	2536	-0-	-1649	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2626	-0-	-1424	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3866	-0-	-319	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	101	-0-	-11	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	729	-0-	-325	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	630	N	56	-0-	-574	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	4	7			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	716	2	13	9	N	12	6	1			6
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	2	3	9	N	3	5	1			4
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	647	2	4	9	N	4					8
10	744	N	545	-0-	-199	-0-	543	2	2	9	N	2	5	1			5
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7	6	1			6
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	634	2	7	9	N	6	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248	N	30	-0-	-218	-0-	28	2	2	9	N	2	1	1			1
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					1
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	1	1			1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			1
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3171	-0-	3171	3171	3170	2	1	9	Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3171					Y	27					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3171					Y	-0-					28
04	T. A.		1761	-0-	1761	4932	1760	2	1	9	Y	1					29
05	T. A.		1713	-0-	1713	6645	1710	2	3	9	Y	3					32
06	T. A.		603	-0-	603	7248	602	2	1	9	Y	1	23	1			10
07	7248	X	-0-	-0-	-7248	-0-					Y	-0-					10
08	1829	X	1030	-0-	-799	-0-	1030	2			Y	-0-					10
09	1770	X	13	-0-	-1757	-0-	13	2			Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					10
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1430	-0-	1430	1430	1430	2			Y	-0-	25	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1430					Y	13					13
03	T. A.		3200	-0-	3200	4630	3199	2	1	9	Y	1					14
04	T. A.		1615	-0-	1615	6245	1614	2	1	9	Y	1					15
05	T. A.		1357	-0-	1357	7602	1356	2	1	9	Y	1					16
06	T. A.		2108	-0-	2108	9710	2107	2	1	9	Y	1	11	1			6
07	11467	X	1757	-0-	-9710	-0-	1757	2			Y	-0-					6
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					6
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					6
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					6
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					6
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	4	7			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11	9	N	10	5	1			5
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	2	4	9	N	4	5	1			4
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					8
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	551	2	2	9	N	2	5	1			5
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6	6	1			5
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3958	-0-	3958	3958	3957	2	1	9	Y	1					1
02	T. A.		2736	-0-	2736	6694	2699	2	37	9	Y	34					35
03	T. A.		158	-0-	158	6852	158	2			Y	-0-					35
04	T. A.		2144	-0-	2144	8996	2143	2	1	9	Y	1					36
05	T. A.		2141	-0-	2141	11137	2138	2	3	9	Y	3					39
06	T. A.		747	-0-	747	11884	746	2	1	9	Y	1	28	1			12
07	11884	X	-0-	-0-	-11884	-0-					Y	-0-					12
08	2201	X	1334	-0-	-867	-0-	1334	2			Y	-0-					12
09	2130	X	11	-0-	-2119	-0-	11	2			Y	-0-					12
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					12
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					12
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	2					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					2
04	T. A.		262	-0-	262	493	262	2			Y	-0-					2
05	T. A.		307	-0-	307	800	306	2	1	9	Y	1					3
06	T. A.		299	-0-	299	1099	299	2			Y	-0-	2	1			1
07	1416	N	317	-0-	-1099	-0-	317	2			Y	-0-					1
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					1
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-	3	7			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10	5	1			5
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3	5	1			3
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	622	2	4	9	N	4					7
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	424	2	3	9	N	3	5	1			5
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	N	5	5	1			5
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	616	2	7	9	N	6	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	16	13	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	18	2	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2689	-0-	2689	2689	2688	2	1	9	Y	1	25	7			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2689					Y	22					23
03	T. A.		149	-0-	149	2838	148	2	1	9	Y	1					24
04	T. A.		1321	-0-	1321	4159	1320	2	1	9	Y	1					25
05	T. A.		1122	-0-	1122	5281	1121	2	1	9	Y	1					26
06	T. A.		422	-0-	422	5703	421	2	1	9	Y	1	19	1			8
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2603					Y	-0-					8
08	3100	N	796	-0-	-2304	299	796	2			Y	-0-					8
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					8
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1523	-0-	1523	1523	1523	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1523					Y	13					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1523					Y	1					14
04	T. A.		873	-0-	873	2396	873	2			Y	-0-					14
05	T. A.		1010	-0-	1010	3406	1009	2	1	9	Y	1					15
06	T. A.		955	-0-	955	4361	954	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	3100	N	948	-0-	-2152	2209	948	2			Y	-0-					5
08	3100	N	946	-0-	-2154	55	946	2			Y	-0-					5
09	971	N	916	-0-	-55	-0-	916	2			Y	-0-					5
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					5
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					5
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-	4	7			-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2	1	1			1
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			1
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	N	1					2
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	1	1			1
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 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
01	T. A.		2023	-0-	2023	2023	2022	2	1	9	Y	1	37	7			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2023					Y	17					18
03	T. A.		124	-0-	124	2147	124	2			Y	-0-					18
04	T. A.		917	-0-	917	3064	916	2	1	9	Y	1					19
05	T. A.		1036	-0-	1036	4100	1035	2	1	9	Y	1					20
06	T. A.		350	-0-	350	4450	350	2			Y	-0-	14	1			6
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1350					Y	-0-					6
08	1684	N	334	-0-	-1350	-0-	334	2			Y	-0-					6
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1510	-0-	1510	1510	1510	2			Y	-0-	37	7			-0-
02	T. A.		1117	-0-	1117	2627	1103	2	14	9	Y	13					13
03	T. A.		99	-0-	99	2726	99	2			Y	-0-					13
04	T. A.		857	-0-	857	3583	856	2	1	9	Y	1					14
05	T. A.		798	-0-	798	4381	797	2	1	9	Y	1					15
06	T. A.		222	-0-	222	4603	221	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1503					Y	-0-					5
08	1565	N	62	-0-	-1503	-0-	62	2			Y	-0-					5
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1127	-0-	1127	1127	1127	2			Y	-0-	25	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1127					Y	10					10
03	T. A.		67	-0-	67	1194	67	2			Y	-0-					10
04	T. A.		460	-0-	460	1654	460	2			Y	-0-					10
05	T. A.		481	-0-	481	2135	480	2	1	9	Y	1					11
06	T. A.		209	-0-	209	2344	209	2			Y	-0-	8	1			3
07	2344	N	-0-	-0-	-2344	-0-					Y	-0-					3
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					3
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	N	6	3	1			3
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	384	2	1	9	N	1	2	1			2
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					4
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	163	2	1	9	N	1	3	1			2
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	353	2	4	9	N	4	3	1			3
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	500					Y	4					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	500					Y	1					5
04	T. A.		380	-0-	380	880	380	2			Y	-0-					5
05	T. A.		404	-0-	404	1284	404	2			Y	-0-					5
06	T. A.		373	-0-	373	1657	372	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	2036	N	379	-0-	-1657	-0-	379	2			Y	-0-					2
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					2
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					2
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 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
01	T. A.		796	-0-	796	12548	796	2			Y	-0-	14	7			7
02	T. A.		1098	-0-	1098	13646	1098	2			Y	-0-					7
03	T. A.		72	-0-	72	13718	72	2			Y	-0-					7
04	T. A.		5	-0-	5	13723	5	2			Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13723					Y	-0-					7
06	T. A.		16	-0-	16	13739	16	2			Y	-0-	5	1			2
07	13825	X	86	-0-	-13739	-0-	86	2			Y	-0-					2
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					2
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2033	-0-	2033	2033	2032	2	1	9	Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2033					Y	17					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2033					Y	1					19
04	T. A.		1709	-0-	1709	3742	1708	2	1	9	Y	1					20
05	T. A.		1773	-0-	1773	5515	1771	2	2	9	Y	2					22
06	T. A.		1684	-0-	1684	7199	1684	2			Y	-0-	15	1			7
07	3100	N	1699	-0-	-1401	5798	1699	2			Y	-0-					7
08	3100	N	1681	-0-	-1419	4379	1681	2			Y	-0-					7
09	3000	N	1588	-0-	-1412	2967	1588	2			Y	-0-					7
10	3100	N	860	-0-	-2240	727	860	2			Y	-0-					7
11	1348	N	621	-0-	-727	-0-	621	2			Y	-0-					7
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

01	T. A.		3382	-0-	3382	12899	3381	2	1	9	Y	1					1
02	T. A.		2227	-0-	2227	15126	2195	2	32	9	Y	29					30
03	T. A.		1192	-0-	1192	16318	1192	2			Y	-0-					30
04	T. A.		1779	-0-	1779	18097	1777	2	2	9	Y	2					32
05	T. A.		1661	-0-	1661	19758	1659	2	2	9	Y	2					34
06	T. A.		1226	-0-	1226	20984	1225	2	1	9	Y	1	24	1			11
07	20984	X	-0-	-0-	-20984	-0-					Y	-0-					11
08	1829	X	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			Y	-0-					11
09	1770	X	165	-0-	-1605	-0-	165	2			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WTG EXPLORATION 945220
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2121	-0-	-339	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	275	-0-	-1895	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	753	-0-	-1317	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3348	-0-	248	248	3348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	12	-0-	-1259	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	122	-0-	-1026	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	632	-0-	-639	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	6	-0-	-386	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

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
01	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-		-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-		-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-		-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-		-264	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	433	-0-		-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	300	N	19	-0-		-281	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	119	-0-		-301	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

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
01	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	5	-0-		-331	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	245	-0-		-220	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	110	-0-		-130	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-		-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

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
01	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-		-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-		-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-		-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-		-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-		-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	780	N	85	-0-	-695	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	930	N	302	-0-	-628	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
06	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	744	N	61	-0-	-683	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	750 N	187	-0-	-563	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660 N	183	-0-	-477	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	960	N	234	-0-	-726	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	229	-0-	-581	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

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
01	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	973	-0-		-236	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-		-237	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-		-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-		-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-		-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-		-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	870	N	773	-0-		-97	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	52	-0-		-785	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	810	N	26	-0-		-784	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

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
01	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	744	N	605	-0-		-139	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-		-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-		-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-		-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-		-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-		-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-		-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	32	-0-		-495	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	510	N	16	-0-		-494	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

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
01	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2918	-0-		-740	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2710	-0-		-830	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2755	-0-		-903	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2597	-0-		-793	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2480	-0-		-620	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2473	-0-		-441	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2319	-0-		-381	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	155	-0-		-2604	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	77	-0-		-2533	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1506	-0-	-384	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	86	-0-	-1278	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	43	-0-	-1277	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1404	-0-	-164	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	787	-0-	-825	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	672	N	654	-0-	-18	-0-	648	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	713	N	698	-0-	-15	-0-	692	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	690	N	677	-0-	-13	-0-	673	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
11	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
08	2945	N	525	-0-	-2420	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	N	1206	-0-	-894	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	N	745	-0-	-1425	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	386	-0-	-994	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	685	-0-	-725	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	1260	-0-	-1950	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	990	-0-	-2220	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	1304	-0-	-2013	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	58	-0-	-3152	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	527	-0-	-643	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	720	N	47	-0-	-673	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	95	-0-	-1052	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

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
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	899	-0-	-841	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	292	-0-	-669	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	N	675	-0-	-1125	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	N	792	-0-	-1068	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	28	-0-	-992	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	390	N	27	-0-	-363	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	418	-0-	-1225	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	620	X	194	-0-	-426	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	830	-0-	-627	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	773	-0-	-281	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	607	-0-	-447	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	870	N	648	-0-	-222	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	744	N	49	-0-	-695	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	600	N	50	-0-	-550	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (MENIELLE PENN.) 44042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
I. A. B. UNIT WELL #: 608 RRCID -> 298132 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5500 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	R	59	-0-	-430	-0-	50	2	9	4	Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	51	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	44	2	4	4	Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	39	2	17	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	53	2	6	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. UNIT WELL #: 1912 RRCID -> 298508 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5570 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	980	-0-	-415	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	586	-0-	-194	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	947	-0-	-463	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	8773	2	1860	4	Y	1707	1706	0			225
							1878	9									
02	10192	X	9686	-0-	-506	-0-	8645	2	1041	9	Y	946	947	0			224
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	10149	2	361	4	Y	1587	1631	0			180
							1746	9									
04	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	11778	2	2026	9	Y	1842	1767	0			255
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	13494	2	2023	9	Y	1839	1873	0			221
06	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	9108	2	3766	4	Y	1587	1600	0			208
							1746	9									
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	12993	2	1784	9	Y	1622	1658	0			172
08	15531	X	14821	-0-	-710	-0-	12470	2	2351	9	Y	2137	2127	0			182
09	15030	X	12977	-0-	-2053	-0-	11368	2	1609	9	Y	1463	1507	0			138
10	15531	X	13818	-0-	-1713	-0-	11802	2	2016	9	Y	1833	1828	0			143
11	14610	X	13072	-0-	-1538	-0-	11147	2	1925	9	Y	1750	1706	0			187
12	14818	X	13592	-0-	-1226	-0-	10348	2	1172	4	Y	1884	1884	0			187
							2072	9									

TOTAL GAS PROD: 161,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,197

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					78
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					78
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					78
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					78
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					78
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					78
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					78
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					78
09	570	N	33	-0-	-537	-0-	33	2			N	-0-					78
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					78
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					78
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					58
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					58
03	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					58
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					58
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					58
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					58
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					82
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
03	1457	N	457	-0-	-1000	-0-	457	2			N	-0-					82
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					82
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					82
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					82
07	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					82
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					82
09	450	N	14	-0-	-436	-0-	14	2			N	-0-					82
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					82
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					82
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	36	-0-	-739	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	88	-0-	-662	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

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
01	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	810	-0-		-86	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1207	-0-		-250	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	379	-0-		-1121	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	52	-0-		-1405	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	129	-0-		-1041	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2250	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2213	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	339	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	334	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	234	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					14
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					14
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					14
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					18
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					18
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					18
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					18
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					18
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					18
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					18
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-					18
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					18
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					18
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					17
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					17
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					17
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					17
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					17
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					17
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
09	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					17
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					17
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					17
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					3
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					3
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					3
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					3
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					3
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					3
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
02	392	X	370	-0-	-22	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
03	744	X	262	-0-	-482	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
04	720	X	604	-0-	-116	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
05	744	X	666	-0-	-78	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-			-0-
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
09	690	N	173	-0-	-517	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
10	651	N	24	-0-	-627	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	59	-0-	-481	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1357	-0-	-211	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1425	-0-	-311	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1202	-0-	-478	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1143	-0-	-593	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	943	-0-	-677	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	721	-0-	-426	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	961	N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	2654	-0-	-525	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1906	-0-	-344	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1599	-0-	-664	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4510	-0-	1410	1410	4510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			60
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	1146	2	N	-0-			60
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2	N	-0-			60
04	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2	N	-0-			60
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			60
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			60
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			60
08	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2	N	-0-			60
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			60
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			60
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			60
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	2081	-0-	-963	-0-	2081	3			N	-0-					35
02	1820	X	1606	-0-	-214	-0-	1606	3			N	-0-					35
03	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	1792	3			N	-0-					35
04	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	1904	3			N	-0-					35
05	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			N	-0-					35
06	1950	X	1646	-0-	-304	-0-	1646	3			N	-0-					35
07	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1680	3			N	-0-					35
08	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	1356	3			N	-0-					35
09	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1346	3			N	-0-					35
10	1674	N	242	-0-	-1432	-0-	242	3			N	-0-					35
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					35
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	169	-0-	-401	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	602	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1025	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	283	-0-	-677	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	245	-0-	-685	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
05	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					2
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					2
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					2
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					2
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					2
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					2
12	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

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
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

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
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					111
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	N	13					124
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					124
06	3000	N	3247	-0-	247	247	3247	2			N	-0-					124
07	2926	N	2679	-0-	-247	-0-	2679	2			N	-0-					124
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					124
09	2340		144	-0-	-2196	-0-	144	2			N	-0-					124
10	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					124
11	2340		245	-0-	-2095	-0-	244	2	1	9	N	1					125
12	2418		40	-0-	-2378	-0-	40	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
06	136	R	-0-	-0-	-136	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		1086	-0-	1086	2141	1086	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		807	-0-	807	2948	807	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1639	-0-	1639	4587	1639	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		533	-0-	533	5120	533	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1011	-0-	1011	1978	1011	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	751	-0-	751	2729	751	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1526	-0-	1526	4255	1526	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	496	-0-	496	4751	496	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	359	-0-	359	359	359	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	370	-0-	370	729	370	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	273	-0-	273	1002	273	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	554	-0-	554	1556	554	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	180	-0-	180	1736	180	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1011	-0-	1011	1978	1011	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	754	-0-	754	2732	754	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1532	-0-	1532	4264	1532	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	498	-0-	498	4762	498	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1065	-0-	1065	1065	1065	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1096	-0-	1096	2161	1096	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	814	-0-	814	2975	814	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1654	-0-	1654	4629	1654	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	538	-0-	538	5167	538	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					81
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					82
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					86
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					88
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	3	3	9	N	3					91
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					93
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	N	2					95
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					97
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					99
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					99
11	300	N	29	-0-	-271	-0-	28	3	1	9	N	1					100
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1					101

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

01	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4085	-0-	-171	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	72665	-0-	-1363	-0-	72665	2			N	-0-					-0-
02	65492	X	64498	-0-	-994	-0-	64498	2			N	-0-					-0-
03	72599	X	72599	-0-	-0-	-0-	72599	2			N	-0-					-0-
04	70436	X	70436	-0-	-0-	-0-	70436	2			N	-0-					-0-
05	72733	X	72733	-0-	-0-	-0-	72733	2			N	-0-					-0-
06	70320	X	70107	-0-	-213	-0-	70107	2			N	-0-					-0-
07	72788	X	72408	-0-	-380	-0-	72408	2			N	-0-					-0-
08	72788	X	72277	-0-	-511	-0-	72277	2			N	-0-					-0-
09	70440	X	70234	-0-	-206	-0-	70234	2			N	-0-					-0-
10	72983	X	72983	-0-	-0-	-0-	72983	2			N	-0-					-0-
11	70627	X	70627	-0-	-0-	-0-	70627	2			N	-0-					-0-
12	72867	X	72867	-0-	-0-	-0-	72867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24035	-0-	-920	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
02	22540	X	21508	-0-	-1032	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
03	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	24021	-0-	-4	-0-	24021	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	23122	-0-	-548	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	23459	-0-	-1000	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	23903	-0-	-556	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22229	-0-	-1411	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22629	-0-	-1396	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	22621	-0-	-509	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	23169	-0-	-732	-0-	23169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1981	-0-	-4653	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5602	-0-	-390	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7491	-0-	-159	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6491	-0-	-1414	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	N	2321	-0-	-506	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18576	-0-	-768	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	16734	-0-	-738	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	18591	-0-	-195	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	17997	-0-	-93	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
05	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17871	-0-	-129	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18361	-0-	-239	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18333	-0-	-267	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17680	-0-	-320	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18283	-0-	-317	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17648	-0-	-232	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	18166	-0-	-186	-0-	18166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	39887	-0-	-12503	-0-	39887	2			N	-0-					-0-
02	47320	X	41731	-0-	-5589	-0-	41731	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	41344	-0-	-9899	-0-	41344	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	44130	-0-	-5250	-0-	44130	2			N	-0-					-0-
05	48614	X	48614	-0-	-0-	-0-	48614	2			N	-0-					-0-
06	50055	X	50055	-0-	-0-	-0-	50055	2			N	-0-					-0-
07	50545	X	50545	-0-	-0-	-0-	50545	2			N	-0-					-0-
08	48608	X	48086	-0-	-522	-0-	48086	2			N	-0-					-0-
09	50070	X	48392	-0-	-1678	-0-	48392	2			N	-0-					-0-
10	51739	X	48930	-0-	-2809	-0-	48930	2			N	-0-					-0-
11	50070	X	46773	-0-	-3297	-0-	46773	2			N	-0-					-0-
12	50530	X	44221	-0-	-6309	-0-	44221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	28219	-0-	-1107	-0-	28219	2		N	-0-			-0-
02	26488	X	25705	-0-	-783	-0-	25705	2		N	-0-			-0-
03	29078	X	28711	-0-	-367	-0-	28711	2		N	-0-			-0-
04	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27872	2		N	-0-			-0-
05	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28879	2		N	-0-			-0-
06	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	28032	2		N	-0-			-0-
07	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	28832	2		N	-0-			-0-
08	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	28943	2		N	-0-			-0-
09	28020	X	27818	-0-	-202	-0-	27818	2		N	-0-			-0-
10	28954	X	28550	-0-	-404	-0-	28550	2		N	-0-			-0-
11	28020	X	27382	-0-	-638	-0-	27382	2		N	-0-			-0-
12	28954	X	28038	-0-	-916	-0-	28038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 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
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
02	5432	X	4750	-0-	-682	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	4120	-0-	-1894	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	4247	-0-	-1573	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
06	5820	X	4321	-0-	-1499	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
07	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	4457	-0-	-7	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3018	-0-	-62	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3115	-0-	-35	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2452	-0-	-124	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2052	-0-	-708	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2082	-0-	-770	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	991	-0-	-449	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
08	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	17704	-0-	-307	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	13713	-0-	-2555	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	17628	-0-	-321	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16600	-0-	-530	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16495	-0-	-1206	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16664	-0-	-466	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17288	-0-	-351	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	15342	-0-	-2297	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16143	-0-	-507	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16075	-0-	-1223	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15534	-0-	-1206	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13869	-0-	-3429	-0-	13869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	35686	-0-	-88	-0-	35686	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	32380	-0-	-16	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	35634	-0-	-233	-0-	35634	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	34520	-0-	-190	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	35584	-0-	-252	-0-	35584	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	34370	-0-	-310	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
07	35836	X	35569	-0-	-267	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
08	35681	X	35357	-0-	-324	-0-	35357	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	34080	-0-	-450	-0-	34080	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	35268	-0-	-320	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	34126	-0-	-284	-0-	34126	2			N	-0-					-0-
12	35557	X	35115	-0-	-442	-0-	35115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	0	N	702	-0-	702	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	20462	-0-	-370	-0-	20462	2			N	-0-					-0-
03	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	22771	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	21815	-0-	-1015	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	22665	-0-	-926	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	19387	-0-	-3443	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
07	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	22771	-0-	-14	-0-	22771	2			N	-0-					-0-
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	22603	-0-	-2011	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	21786	-0-	-2034	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21932	-0-	-2682	-0-	21932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 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
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	4	-0-	-20332	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
06	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
05	23622	X	-0-	-0-	-23622	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
04	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-					-0-
05	29140	X	-0-	-0-	-29140	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3199	-0-	-428	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3313	-0-	-47	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V-F PETROLEUM INC. 880375
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	3	2	9	N	2					152
02	1680	N	1009	-0-	-671	-0-	986	3	23	9	N	21					173
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1367	3	25	9	N	23					196
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1550	3	37	9	N	34					230
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	3	2	9	N	2					232
06	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	1040	3	10	9	N	9					241
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3043	3	39	9	N	35	187	1			89
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1521	3	28	9	N	25					114
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1504	3	28	9	N	25					139
10	2139	N	919	-0-	-1220	-0-	907	3	12	9	N	11					150
11	1500	N	841	-0-	-659	-0-	823	3	18	9	N	16					166
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1452	3	61	9	N	55					221

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		403	#	308	-0-	-95	-0-	306	2	2	9	N	2					67
02		364	#	135	-0-	-229	-0-	133	2	2	9	N	2					69
03		403	#	260	-0-	-143	-0-	259	2	1	9	N	1					70
04		390	#	178	-0-	-212	-0-	176	2	2	9	N	2					72
05		403	#	92	-0-	-311	-0-	90	2	2	9	N	2					74
06		300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					74
07		248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74
08		248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74
09		180	#	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					74
10		93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					74
11		409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					74
*12		418	R	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					76

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 2 RRCID -> 290434 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6782 - 6870

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					44
02		28	#	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					44
03		53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					44
04		30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					44
05		31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					44
06		30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
07		50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					44
08		50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					44
09		13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					44
10		31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					44
11		30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					44
*12		55	R	55	-0-	-0-	-0-	31	2	24	9	Y	22					66

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					170
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	44	2	3	9	N	3					173
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	57	2	15	9	N	14	155	1			32
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					32
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	6					38
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	50	4	13	9	N	12					50
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					50
09	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					50
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					50
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					50
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	Y	12					24
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					24
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					24
04	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					24
05	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					24
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	4			Y	-0-					24
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					24
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					24
10	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					24
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					24
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	60	4	43	9	N	39	175	1			11
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	50	4	39	9	N	35					46
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	50	4	45	9	N	41					87
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	50	4	28	9	N	25					112
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	50	4	21	9	N	19					131
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	50	4	24	9	N	22					153
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	100	4	18	9	N	16	143	1			26
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	65	4	11	9	N	10					36
09	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					36
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					36
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	60	4	36	9	N	33					69
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	60	4	66	9	N	60					129

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	83	2	42	9	N	38					100
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	72	2	33	9	N	30					130
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	80	2	6	9	N	5					135
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	74	2	7	9	N	6					141
05	93	#	42	-0-	-51	-0-	35	2	7	9	N	6					147
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					153
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					161
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					171
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					179
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9					188
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	216	2	12	9	Y	11					38
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12					50
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	107	2	13	9	Y	12					62
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	Y	16					78
05	DLQ G-10		135	-0-	135	135	118	2	17	9	Y	15					93
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	7					100
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	7					107
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	8					115
09	DLQ G-10		67	-0-	67	202	56	2	11	9	Y	10					125
10	DLQ G-10		208	-0-	208	410	197	2	11	9	Y	10					135
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					135
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	157	-0-	-29	-0-	150	2	7	9	Y	6					44
02	168	#	94	-0-	-74	-0-	85	2	9	9	Y	8					52
03	155	#	95	-0-	-60	-0-	92	2	3	9	Y	3					55
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	81	2	6	9	Y	5					60
05	DLQ G-10		53	-0-	53	53	46	2	7	9	Y	6					66
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	6					72
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	6					78
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	7					85
09	DLQ G-10		32	-0-	32	85	23	2	9	9	Y	8					93
10	DLQ G-10		65	-0-	65	150	57	2	8	9	Y	7					100
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					100
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC //CONT.// 100292
COPELAND, JOHN JR., "C" WELL #: 1 RRCID -> 295183 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7062 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	40	-0-	40	4119	20	2	20	9	N	18					54
02	0	Z	40	-0-	40	4159	18	2	22	9	N	20					74
03	0	Z	25	-0-	25	4184	18	2	7	9	N	6					80
04	4240	R	56	-0-	-4184	-0-	56	2			N	-0-					80
05	310	#	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					80
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					80
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					80
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ENERGY ONRAMP LLC 100372
MATHERS, ARCH WELL #: RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99

RECLASSIFIED TO OIL 12/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRY, M. C. WELL #: RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5949 - 5995

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

RECLASSIFIED TO OIL 09/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
ENERGY ONRAMP LLC //CONT.// 100372
COPELAND, JOHN JR., "C" WELL #: RRCID -> 295668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7883 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE RESOURCES LLC //CONT.// 112682
TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					22
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					22
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					22
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					22
09	DLQ G-10	99	-0-	99	294	99	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10	352	-0-	352	646	352	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	646					Y	NO RPT					22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	646					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE RESOURCES LLC //CONT.// 112682
TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					43
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	258	2	11	9	N	10	32	1			21
03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					34
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	9	N	10					44
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	176	2	9	9	N	8					52
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	6					58
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					65
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					72
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	7					79
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					79
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	30	1			28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					49
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					61
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					94
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					108
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					13
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					13
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					13
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					13
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					13
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					13
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 290477 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 5724 - 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
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					32
02	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1943	2	19	9	N	17					49
03	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2141	2	212	9	N	193					242
04	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2262	2	33	9	N	30					272
05	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	2251	2	26	9	N	24	189	1			107
06	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					127
07	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2107	2	29	9	N	26					153
08	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1832	2	28	9	N	25					178
09	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					206
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					207
11	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6					213
12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4					217

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					3
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					3
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					3
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					3
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RUMBLE ENERGY LLC 102969
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					45
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					45
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					45
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					45
05	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					45
06	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					45
07	0	W	633	-0-	633	635	633	2			N	-0-					45
08	0	W	657	-0-	657	1292	657	2			N	-0-					45
09	0	W	607	-0-	607	1899	607	2			N	-0-					45
10	0	W	110	-0-	110	2009	110	2			N	-0-					45
11	0	W	4	-0-	4	2013	4	2			N	-0-					45
12	0	W	225	-0-	225	2238	225	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RUMBLE ENERGY LLC 102969
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	91	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	91	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	48	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	91	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	338	-0-	-772	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	48	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	91	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	338	-0-	-952	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	48	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	59	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	251	-0-	-803	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	589 N	89	-0-	-500	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	184	-0-	184	231	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	992	N	148	-0-	-844	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	527	N	267	-0-	-260	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	900	N	510	-0-	-390	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC //CONT.// 101969
TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

01	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	730	1	2999	2	Y	-0-					32
02	3780	X	3658	-0-	-122	-0-	763	1	2895	2	Y	-0-					32
03	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	838	1	3094	2	Y	-0-					32
04	3900	X	3033	-0-	-867	-0-	677	1	2356	2	Y	-0-					32
05	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	776	1	2956	2	Y	-0-					32
06	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	3453	3			Y	-0-	24	7			8
07	4061	X	2874	-0-	-1187	-0-	2855	3	19	9	Y	17	19	1			6
08	3937	X	2831	-0-	-1106	-0-	2820	3	11	9	Y	10	11	1			5
09	3600	X	2068	-0-	-1532	-0-	2068	3			Y	-0-					5
10	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	2124	3			Y	-0-					5
11	3450	X	2216	-0-	-1234	-0-	2216	3			Y	-0-					5
12	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 36,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					11
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC //CONT.// 101969
TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	288	1	1186	2	N	12	12	1			5
							13	9									
02	1428	N	1281	-0-	-147	-0-	265	1	1003	2	N	12	13	1			4
							13	9									
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	301	1	1112	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	295	1	1078	2	N	8	9	1			3
							9	9									
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	286	1	1089	2	N	6	5	1			4
							7	9									
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1192	3	8	9	N	7	7	1			4
07	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1005	3	17	9	N	15	14	1			5
08	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1113	3	1	9	N	1	1	1			5
09	1200	N	843	-0-	-357	-0-	837	3	6	9	N	5	5	1			5
10	1023	N	808	-0-	-215	-0-	807	3	1	9	N	1	1	1			5
11	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					5
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	3	8	9	N	7	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	722	1	2968	2	Y	33	30	1			14
							36	9									
02	3668	X	3348	-0-	-320	-0-	692	1	2623	2	Y	30	33	1			11
							33	9									
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	766	1	2828	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	718	1	2627	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	700	1	2668	2	Y	34	22	1			23
							37	9									
06	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	2895	3	34	9	Y	31	38	1			16
07	3720	X	2100	-0-	-1620	-0-	2063	3	37	9	Y	34	37	1			13
08	3627	X	2748	-0-	-879	-0-	2748	3			Y	-0-					13
09	3390	X	1774	-0-	-1616	-0-	1774	3			Y	-0-					13
10	3410	X	1697	-0-	-1713	-0-	1697	3			Y	-0-					13
11	2940	X	1644	-0-	-1296	-0-	1637	3	7	9	Y	6	6	1			13
12	2759	X	2028	-0-	-731	-0-	2020	3	8	9	Y	7	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K M (ELLEN.) //CONT.// 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					1
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	Y	-0-					1
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					1
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1357	2	Y	-0-					1
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					1
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					1
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					1
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 K	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	4	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					32
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					32
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					32
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					32
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
09	0 W	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					32
10	0 W	11	-0-	11	40	11	2			N	-0-					32
11	0 W	10	-0-	10	50	10	2			N	-0-					32
12	0 W	8	-0-	8	58	8	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON, UPPER) //CONT.// 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

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
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
04	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

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
01	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	149	1	857	3	Y	32					57
								35	9									
02	941	N	941	-0-		-0-	-0-	130	1	780	3	Y	28					85
								31	9									
03	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	154	1	844	3	Y	18	90	1			13
								20	9									
04	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	156	1	840	3	Y	21					34
								23	9									
05	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	167	1	866	3	Y	23					57
								25	9									
06	775	N	775	-0-		-0-	-0-	151	1	610	3	Y	13					70
								14	9									
07	1054	N	839	-0-		-215	-0-	165	1	657	3	Y	15					85
								17	9									
08	870	N	870	-0-		-0-	-0-	172	1	689	3	Y	8	75	1			18
								9	9									
09	767	N	767	-0-		-0-	-0-	149	1	606	3	Y	11					29
								12	9									
10	879	N	879	-0-		-0-	-0-	165	1	684	3	Y	27					56
								30	9									
11	840	N	746	-0-		-94	-0-	136	1	586	3	Y	22					78
								24	9									
12	912	N	912	-0-		-0-	-0-	167	1	719	3	Y	24	76	1			26
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	274	3	31	9	Y	28					75
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	236	3	21	9	Y	19	47	1			47
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	275	3	23	9	Y	21	49	1			19
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	260	3	22	9	Y	20					39
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	3	19	9	Y	17					56
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	Y	16					72
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	249	3	4	9	Y	4					76
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	166	3	12	9	Y	11	50	1			37
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17					54
10	248	N	77	-0-	-171	-0-	64	3	13	9	Y	12					66
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	17	54	1			29
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	205	3	18	9	Y	16					45

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	282	3	2	9	N	2					184
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					188
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	305	3	1	9	N	1					189
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	N	1					190
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	N	1					191
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					191
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					191
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					191
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	3	1	9	N	1					192
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	42	3	4	9	N	4	168	1			28
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	84	3	4	9	N	4					32
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	250	3	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3232	-0-	432	432	2214	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	2808	N	2376	-0-	-432	-0-	842	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	794	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1637		1637	-0-	-0-	-0-	1240	1	397	2	N	-0-					-0-
06	1834		1834	-0-	-0-	-0-	1277	1	557	2	N	-0-					-0-
07	2621		2621	-0-	-0-	-0-	1373	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	2219		2219	-0-	-0-	-0-	1006	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	2156		2156	-0-	-0-	-0-	957	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	2040		2040	-0-	-0-	-0-	815	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	71	1	63	3	N	5					56
							6	9									
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	57	1	6	3	N	19					75
							21	9									
03	155	#	59	-0-	-96	-0-	45	3	14	9	N	13					88
04	150	#	79	-0-	-71	-0-	57	3	22	9	N	20					108
05	155	#	102	-0-	-53	-0-	67	3	35	9	N	32	84	1			56
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	76	3	20	9	N	18					74
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	74	3	1	4	N	15	18	1			71
							17	9									
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	67	3	8	4	N	1					72
							1	9									
09	90	#	9	-0-	-81	-0-	8	3	1	9	N	1	54	1			19
10	93	#	41	-0-	-52	-0-	17	1	23	3	N	-0-					19
							1	4									
11	90	#	33	-0-	-57	-0-	9	1	23	3	N	-0-					19
							1	4									
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	14	1	32	3	N	-0-					19
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
LONE STAR OPERATIONS LLC 100668
PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	999	-0-	999	999	999	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	593	-0-	593	1592	593	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	221	-0-	221	1813	221	3			N	-0-					-0-
07	300		-0-	-0-	-300	1513					N	-0-					-0-
08	620		-0-	-0-	-620	893					N	-0-					-0-
09	893	N	-0-	-0-	-893	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WINN OPERATING, LLC 100109
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MT. (STRAWN) //CONT.// 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PETX OPERATING LLC 102221
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	164	7	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		577	-0-	577	741	577	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		83	-0-	83	824	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					170
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	144	2			N	-0-					170
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					170
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					170
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					170
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					170
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	N	4					174
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					175
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	293	2	29	9	N	26	175	1			26
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					26
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					26
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	256	2	23	9	N	21					47

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLATT (CANYON) //CONT.// 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

01	961	N	959	-0-	-2		-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	868	N	831	-0-	-37		-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1		-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	930	N	875	-0-	-55		-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	930	N	850	-0-	-80		-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105		-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66		-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84		-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	810	N	499	-0-	-311		-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	837	N	251	-0-	-586		-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-		-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-		-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					42
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	N	-0-					42
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	-0-					42
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	2	N	-0-					42
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	N	-0-					42
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	30	1	979	2	N	-0-					42
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					42
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					42
09	1020	N	412	-0-	-608	-0-	412	2			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					80
11	1020	N	473	-0-	-547	-0-	473	2			N	-0-					80
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC //CONT.// 103198
LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					41
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					41
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					41
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					41
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1					42
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1					43
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1					44
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	154	3	156	9	N	142	167	1			19
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		15	-0-	15	28	15	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		17	-0-	17	45	17	2			Y	-0-					24
06	63	N	18	-0-	-45	-0-	18	2			Y	-0-					24
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					24
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					24
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					24
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					30
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		33	-0-	33	62	33	2			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		39	-0-	39	101	39	2			Y	-0-					30
06	142	N	41	-0-	-101	-0-	41	2			Y	-0-					30
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					30
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					30
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					30
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		11	-0-	11	20	11	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		12	-0-	12	32	12	2			Y	-0-					13
06	45	N	13	-0-	-32	-0-	13	2			Y	-0-					13
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					13
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					13
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					13
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		31	-0-	31	80	31	2			Y	-0-					41
06	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	2			Y	-0-					41
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					41
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					41
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					41
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					79
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					79
04	DLQ G-10		41	-0-	41	77	41	2			Y	-0-					79
05	DLQ G-10		48	-0-	48	125	48	2			Y	-0-					79
06	175	N	50	-0-	-125	-0-	50	2			Y	-0-					79
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					79
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					79
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					79
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					134
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					134
03	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					134
04	DLQ G-10		54	-0-	54	102	54	2			Y	-0-					134
05	DLQ G-10		64	-0-	64	166	64	2			Y	-0-					134
06	233	N	67	-0-	-166	-0-	67	3			Y	-0-					134
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					134
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					134
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					134
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					66
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					66
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					66
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					66
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					66
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					66
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		203	-0-	203	388	203	2			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					7
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					7
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					7
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		32	-0-	32	61	32	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					4
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					4
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					4
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					4
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					4
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		27	-0-	27	52	27	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					107
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					107
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					107
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					107
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					107
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					73
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22827 06/14/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22827 06/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
KOKO SKADI, LLC 100704
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 2816 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3492 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	350	-0-	350	350	350	2			N	-0-					-0-
02	0		633	-0-	633	983	633	2			N	-0-					-0-
03	0		230	-0-	230	1213	230	2			N	-0-					-0-
04	0		675	-0-	675	1888	675	2			N	-0-					-0-
05	0		320	-0-	320	2208	320	2			N	-0-					-0-
06	0		2150	-0-	2150	4358	2150	2			N	-0-					-0-
07	0		1885	-0-	1885	6243	1885	2			N	-0-					-0-
08	0		2370	-0-	2370	8613	2370	2			N	-0-					-0-
09	0		2675	-0-	2675	11288	2675	2			N	-0-					-0-
10	0		1637	-0-	1637	12925	1637	2			N	-0-					-0-
11	6500		1669	-0-	-4831	8094	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	8094					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIGHTSEY (HARKEY) //CONT.// 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 299197 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3524 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		741	-0-	741	741	741	1			N	-0-					-0-
02	2964		-0-	-0-	-2964	-0-					N	-0-					-0-
03	7657		230	-0-	-7427	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	7410		320	-0-	-7090	-0-	320	1			N	-0-					-0-
05	7657		366	-0-	-7291	-0-	320	1	46	9	N	42					42
06	7410		235	-0-	-7175	-0-	180	1	55	9	N	50					92
07	991	R	991	-0-	-0-	-0-	935	1	56	9	N	51					143
08	955	R	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50					193
09	956	R	956	-0-	-0-	-0-	900	1	56	9	N	51	175	1			69
10	930	#	793	-0-	-137	-0-	750	1	43	9	N	39					108
11	900	#	413	-0-	-487	-0-	413	1			N	-0-					108
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
BENNIE 4342 WELL #: 2H RRCID -> 293039 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6888 - 15237

01	17918	X	17694	-0-	-224	-0-	19	1	17476	2	N	181	164	0			43
							199	9									
02	16184	X	12084	-0-	-4100	-0-	13	1	11956	2	N	95	112	0			26
							10	4	105	9							
03	19127	X	14218	-0-	-4909	-0-	14101	2	1	4	N	105	98	0			33
							116	9									
04	18510	X	12658	-0-	-5852	-0-	12621	2	37	9	N	34	54	0			13
05	19127	X	11139	-0-	-7988	-0-	11106	2	1	4	N	29	30	0			12
							32	9									
06	17130	X	11335	-0-	-5795	-0-	11279	2	56	9	N	51	41	0			22
07	14229	X	11787	-0-	-2442	-0-	11748	2	39	9	N	35	40	0			17
08	14229	X	10997	-0-	-3232	-0-	10979	2	1	4	N	15	26	0			6
							17	9									
09	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13561	2	1	4	N	38	25	0			19
							42	9									
*10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	16	1	13951	2	N	67	60	0			26
							1	4	74	9							
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	21	1	16316	2	N	50	54	0			22
							1	4	55	9							
12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	18	1	15394	2	N	60	63	0			19
							1	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 161,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SSH UNIT WELL #: H 53M RRCID -> 293204 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7586 - 15827

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
01	17515	X	14566	-0-	-2949	-0-		27	1	14480	2	N	54	53	0			5
								59	9									
02	15540	X	13246	-0-	-2294	-0-		24	1	13161	2	N	48	48	0			5
								8	4	53	9							
03	15624	X	14417	-0-	-1207	-0-		14297	2	51	4	N	63	60	0			8
								69	9									
04	15120	X	12712	-0-	-2408	-0-		12623	2	64	4	N	23	28	0			3
								25	9									
05	14570	X	4480	-0-	-10090	-0-		4427	2	29	4	N	22	22	0			3
								24	9									
06	14190	X	1141	-0-	-13049	-0-		1112	2	4	4	N	23	22	0			4
								25	9									
07	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-		18897	2	2	4	N	51	47	0			8
								56	9									
08	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-						N	29	33	0			4
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-						N	23	24	0			3
*10	15624	X	6	-0-	-15618	-0-		1	1	1	4	N	4	6	0			1
								4	9									
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-						N	-0-	1	0			-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CLINCH 4238 WELL #: H 83M RRCID -> 295930 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7604 - 16523

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
01	21576	X	18406	-0-	-3170	-0-		564	1	17758	2	N	76	70	0			22
								84	9									
02	19488	X	13893	-0-	-5595	-0-		830	1	13018	2	N	35	42	0			15
								6	4	39	9							
03	21979	X	14874	-0-	-7105	-0-		810	1	13997	2	N	61	43	0			33
								67	9									
04	21270	X	13403	-0-	-7867	-0-		826	1	12529	2	N	44	54	0			23
								48	9									
05	21979	X	14220	-0-	-7759	-0-		875	1	13303	2	N	37	51	0			9
								1	4	41	9							
06	17820	X	1404	-0-	-16416	-0-		1385	1	19	9	N	17	20	0			6
07	15376	X	9010	-0-	-6366	-0-		1121	1	7783	2	N	19	22	0			3
								85	4	21	9							
08	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-		433	1	26262	2	N	11	8	0			6
								12	9									
09	13770	X	6138	-0-	-7632	-0-		327	1	5809	2	N	2	7	0			1
								2	9									
*10	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-		337	1	15760	2	N	61	48	0			14
								67	9									
11	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-		11	1	25940	2	N	49	49	0			14
								54	9									
12	21979	X	21185	-0-	-794	-0-		9	1	21101	2	N	68	62	0			20
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 181,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM WASHINGTON WELL #: 242H RRCID -> 299380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6892 - 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
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3324	2	113	4	N	53					53
							58	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2662	2	341	4	N	12					65
							13	9									
05	DELQ	PR	3146	-0-	3146	3146	2591	2	537	4	N	16					81
							18	9									
06	6204	X	3058	-0-	-3146	-0-	2875	2	173	4	N	9					90
							10	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	4	N	10					100
							11	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3384	2	14	9	N	13					113
09	3000	X	1372	-0-	-1628	-0-	1371	2	1	9	N	1					114
10	3100	X	107	-0-	-2993	-0-	107	2			N	-0-					114
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					114
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 21,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LINTHICUM WASHINGTON WELL #: 362H RRCID -> 299381 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6959 - 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
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2519	2	86	4	N	153					153
							168	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2297	2	294	4	N	12					165
							13	9									
05	DELQ PR		3146	-0-	3146	3146	2591	2	537	4	N	16					181
							18	9									
06	6204	X	3058	-0-	-3146	-0-	2875	2	173	4	N	9					190
							10	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	4	N	10					200
							11	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3384	2	14	9	N	13					213
09	3000	X	1373	-0-	-1627	-0-	1371	2	2	9	N	2					215
10	3100	X	107	-0-	-2993	-0-	107	2			N	-0-					215
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					215
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 19,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MAGGIE 12 WELL #: 16HC RRCID -> 299464 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6729 - 15221

03	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24624	2	296	9	N	269	98	0			171
04	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23649	2	111	9	N	101	119	0			153
05	DELQ PR		24665	-0-	24665	24665	24568	2	97	9	N	88	109	0			132
06	49089	X	24424	-0-	-24665	-0-	24317	2	107	9	N	97	53	0			176
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25064	2	106	9	N	96	117	0			155
08	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25078	2	86	9	N	78	91	0			142
09	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24540	2	95	9	N	86	38	0			190
10	24428	X	2839	-0-	-21589	-0-	2829	2	10	9	N	9					199
11	23640	X	15099	-0-	-8541	-0-	15090	2	9	9	N	8					207
*12	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	32439	2	24	9	N	22	140	0			89

TOTAL GAS PROD: 223,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

MAGGIE 12 WELL #: 14HC RRCID -> 299465 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6729 - 15150

03	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	22780	2	293	9	N	266	99	0			167
04	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	22866	2	121	9	N	110	117	0			160
05	DELQ PR		24140	-0-	24140	24140	24032	2	108	9	N	98	114	0			144
06	47395	X	23255	-0-	-24140	-0-	23154	2	101	9	N	92	57	0			179
07	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	24248	2	96	9	N	87	119	0			147
08	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24329	2	78	9	N	71	87	0			131
09	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23216	2	81	9	N	74	35	0			170
10	22444	X	2581	-0-	-19863	-0-	2573	2	8	9	N	7					177
11	21720	X	13637	-0-	-8083	-0-	13628	2	9	9	N	8					185
*12	31252	X	31252	-0-	-0-	-0-	31229	2	23	9	N	21	125	0			81

TOTAL GAS PROD: 212,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

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
01	93	N	58	-0-	-35	-0-		58	3			N	-0-					188
02	84	N	47	-0-	-37	-0-		46	3	1	9	N	1					189
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-		90	3	1	9	N	1					190
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-					190
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-		74	3	1	9	N	1					191
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					191
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-		109	3	1	9	N	1					192
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-					192
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-					192
10	124	N	94	-0-	-30	-0-		94	3			N	-0-					192
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-		523	3			N	-0-					192
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	227	2	4	9	N	4	2	1			2
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9	8	1			3
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5	5	1			3
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5	6	1			2
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	264	2	3	9	N	3	4	1			1
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	164	2	2	9	N	2	2	1			1
08	341	N	115	-0-	-226	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1			1
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5	3	1			3
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	N	5	6	1			2
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	4	1			2
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	N	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6	5	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	77	2	12	9	Y	11	13	1			16
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	130	2	20	9	Y	18	20	1			14
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	Y	17	14	1			17
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	220	2	22	9	Y	20	24	1			13
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	249	2	23	9	Y	21	19	1			15
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	231	2	23	9	Y	21	20	1			16
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	Y	20	13	1			23
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	230	2	14	9	Y	13	20	1			16
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	217	2	9	9	Y	8	13	1			11
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9	Y	32	27	1			16
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	217	2	19	9	Y	17	13	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	Y	13	15	1			19
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	2	22	9	Y	20	23	1			16
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	37	2	22	9	Y	20	16	1			20
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	37	2	25	9	Y	23	28	1			15
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	Y	24	22	1			17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	2	26	9	Y	24	23	1			18
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	2	26	9	Y	24	15	1			27
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	2	15	9	Y	14	23	1			18
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	36	2	11	9	Y	10	15	1			13
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	35	2	40	9	Y	36	31	1			18
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	36	2	19	9	Y	17	20	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	67	-0-	67	112	67	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	45	-0-	45	157	45	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	89	-0-	89	147	89	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	58	-0-	58	205	58	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 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
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		241	-0-	241	492	241	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		192	-0-	192	684	192	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		201	-0-	201	885	201	3			N	-0-					-0-
04	1071	X	186	-0-	-885	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					1
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			Y	-0-					1
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					1
05	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	3			Y	-0-					1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					1
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	3			Y	-0-					1
08	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	3			Y	-0-					1
09	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	3			Y	-0-					1
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			Y	-0-					1
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					1
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					2
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					2
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					2
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					2
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					2
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					2
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			Y	-0-					2
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			Y	-0-					2
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					2
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					2
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					2
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			9
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	3		Y	-0-			9
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			9
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			9
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			9
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			9
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			9
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			9
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			9
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			9
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			9
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	3		Y	-0-			-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-			-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3		Y	-0-			-0-
06	1710	N	1284	-0-	-426	-0-	1284	3		Y	-0-			-0-
07	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3		Y	-0-			-0-
08	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
09	1290	N	779	-0-	-511	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
10	1271	N	437	-0-	-834	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-			7
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			7
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			7
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			7
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			7
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			7
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			7
08	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	3		Y	-0-			7
09	540	N	323	-0-	-217	-0-	323	3		Y	-0-			7
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			7
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			7
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1340	-0-	-985	-0-	1340	3			Y	-0-					9
02	1148	N	475	-0-	-673	-0-	475	3			Y	-0-					9
03	1209	N	598	-0-	-611	-0-	598	3			Y	-0-					9
04	1290	N	832	-0-	-458	-0-	832	3			Y	-0-					9
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					9
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					9
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					9
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					9
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					9
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					9
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					9
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					14
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	3			Y	-0-					14
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					14
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					14
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					14
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					14
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					14
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					14
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					14
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					14
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					68
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					68
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					68
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					68
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					68
06	750	N	80	-0-	-670	-0-	80	3			Y	-0-					68
07	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	3			Y	-0-					68
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					68
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					68
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					68
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					68
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					9
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					9
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					9
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					9
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					9
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					9
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					9
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					9
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					9
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					9
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					9
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	851	-0-	-589	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	3	3	9	N	3					22
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	3	3	9	N	3					25
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1					26
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1					27
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	3	1	9	N	1					28
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					29
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	3	1	9	N	1					30
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N	1					31
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					31
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					31
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					31
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 20,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					25
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	471	3			Y	-0-					25
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	3			Y	-0-					25
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					25
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					25
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					25
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					25
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			Y	-0-					25
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			Y	-0-					25
11	990	N	473	-0-	-517	-0-	473	3			Y	-0-					25
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1296	-0-	-502	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	890	-0-	-908	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					49
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					49
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					49
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					49
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					49
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					49
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					49
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					49
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					49
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					49
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	3			Y	-0-					49
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					5
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					5
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					5
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					5
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					5
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					5
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					5
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					5
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					5
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					5
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	865	-0-	-725	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	1	1			1
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	10	-0-	-517	-0-	9	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	424	2	2	9	N	2	1	1			1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	1	1			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					1
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	1	1			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	N	7	3	1			4
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5	5	1			4
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	48	2	4	9	N	4	7	1			1
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	N	6	4	1			3
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4	9	N	4	6	1			1
06	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	1811	2	4	9	N	4	2	1			3
07	1984	X	1493	-0-	-491	-0-	1491	2	2	9	N	2	3	1			2
08	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			2
09	2130	X	1964	-0-	-166	-0-	1960	2	4	9	N	4	4	1			2
10	2201	X	1644	-0-	-557	-0-	1642	2	2	9	N	2	2	1			2
11	1830	X	1766	-0-	-64	-0-	1762	2	4	9	N	4	5	1			1
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2011	2	4	9	N	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1422	2	7	9	N	6	3	1			3
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	1			3
03	1395	N	34	-0-	-1361	-0-	31	2	3	9	N	3	5	1			1
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	N	4	3	1			2
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1407	2	3	9	N	3	4	1			1
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2	1	1			2
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	1			2
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1392	2	2	9	N	2	3	1			1
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	N	4	3	1			2
10	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	1			2
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3	4	1			1
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	1	1			1
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	1			1
03	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	176	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	356	2	2	9	N	2	1	1			1
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1			1
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					1
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 299982 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 7987 - 9242

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHN (STRAWN 900) 54415 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
3H CONSULTING, LLC 953815
JIMMY MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 282660 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-					35
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-					35
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					35
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-					35
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	708	2		N	-0-					35
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					35
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					35
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-					35
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					35
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					35
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-					35
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-					112
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-					112
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-					112
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-					112
05	1395	N	641	-0-	-754	-0-	641	2		Y	-0-					112
06	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2		Y	-0-					112
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-					112
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-					112
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-					112
10	1302	N	791	-0-	-511	-0-	791	2		Y	-0-					112
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-					112
12	1612	N	957	-0-	-655	-0-	957	2		Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					74
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					74
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					74
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					74
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	2			Y	-0-					74
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			Y	-0-					74
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					74
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					74
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					74
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			Y	-0-					74
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					74
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					9
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					9
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					9
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			Y	-0-					9
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			Y	-0-					9
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					9
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					9
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	563	572	1			-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					28
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					28
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					28
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					28
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			Y	-0-					28
06	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			Y	-0-					28
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					28
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					28
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					28
10	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-					28
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					28
12	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					4
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					4
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					4
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					4
05	1395	N	641	-0-	-754	-0-	641	2			Y	-0-					4
06	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2			Y	-0-					4
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					4
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					4
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					4
10	1302	N	791	-0-	-511	-0-	791	2			Y	-0-					4
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					4
12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	951	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
WESTOIL LLC 102028
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CENT. NATL. BANK WELL #: 18 RRCID -> 298052 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENT. NATL. BANK WELL #: 19 RRCID -> 298063 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5993 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENT. NATL. BANK WELL #: 22 RRCID -> 298064 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5973 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CENT. NATL. BANK WELL #: 16 RRCID -> 298098 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6020 - 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	3	N	-0-					13
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	14	1	241	3	N	-0-					13
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	N	-0-					13
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	28	1	111	3	N	-0-					13
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	N	-0-					13
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	N	-0-					13
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	N	-0-					13
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					13
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-					13
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					13
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-					13
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	30	1	242	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					6
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	3	N	-0-					6
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					6
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	3	N	-0-					6
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					6
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					6
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					6
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					6
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					6
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	3	N	-0-					6
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	3	N	-0-					6
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	36	1	260	3	N	-0-				11
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	16	1	289	3	N	-0-				11
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	420	3	N	-0-				11
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	54	1	213	3	N	-0-				11
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	N	-0-				11
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	3	N	-0-				11
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	58	1	447	3	N	-0-				11
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	N	-0-				11
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-				11
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	31	1	248	3	N	-0-				11
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	N	-0-				11
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	415	3	N	-0-				11

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-				8
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-				8
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	N	-0-				8
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	25	1	99	3	N	-0-				8
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-				8
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	3	N	-0-				8
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-				8
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-				8
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	N	-0-				8
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	17	1	132	3	N	-0-				8
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	24	1	194	3	N	-0-				8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	3	N	-0-					25
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	42	1	731	3	N	-0-					25
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	91	1	695	3	N	-0-					25
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	109	1	430	3	N	-0-					25
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	117	1	795	3	N	-0-					25
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	122	1	706	3	N	-0-					25
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	121	1	935	3	N	-0-					25
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	112	1	968	3	N	-0-					25
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	717	3	N	-0-					25
10	1054	N	403	-0-	-651	-0-	45	1	358	3	N	-0-					25
11	1050	N	830	-0-	-220	-0-	90	1	740	3	N	-0-					25
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	125	1	1006	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					133
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					133
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					133
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					133
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					133
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					138
10	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	3			N	-0-					138
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					138
12	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					99
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					99
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					99
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					99
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					99
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	N	8					107
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	3	9	9	N	8					115
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					115
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	52	3	29	9	N	26					141
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	3	11	9	N	10					151

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 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
01	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3			Y	-0-					164
02	476	N	1	-0-	-475	-0-	1	3			Y	-0-					164
03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-					164
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					164
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					164
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					164
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					164
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					164
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					164
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					164
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			Y	-0-					164
12	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PETX OPERATING LLC 102221
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANULIK (CLEARFORK) //CONT.// 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	174	3	23	9	N	21					74
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	146	3	52	9	N	47	15	8			106
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	169	3	24	9	N	22					128
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					128
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					128
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	130	3	41	9	N	37					165
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	130	3	58	9	N	53	165	1			53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	16					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					84
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	29					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	132	1			55

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	21	1	113	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	43	1	236	3	N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	44	1	253	3	N	-0-			-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	36	1	207	3	N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	N	-0-			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	37	1	259	3	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	46	1	253	3	N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	N	-0-			-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	45	1	249	3	N	-0-			-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	33	1	249	3	N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 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
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					80
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					80
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					80
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					80
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					80
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
RED STAG OPERATING, LLC 697118
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					10
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					10
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					10
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					10
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					10
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					10
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					10
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					10
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

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
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	43	10	1			51
							47	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	1	24	1			28
							1	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	N	1	21	1			8
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	33	6	1			35
							36	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	6	12	1			29
							7	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	3					32
							3	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-	9	1			23
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-	9	1			14
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					14
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					14
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	19	1	310	3	N	-0-	8	1			6
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) 58843 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BARNETT ENERGY, INC. 051290
BATATA WELL #: 3 RRCID -> 286280 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

01	1457	#	1360	-0-	-97	-0-	62	1	1255	2	Y	39	42	1			87
							43	9									
02	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	33	21	1			99
							36	9									
03	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	Y	58	66	1			91
							64	9									
04	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	Y	49	43	1			97
							54	9									
05	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	59	85	1			71
							65	9									
06	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	53	63	1			61
							58	9									
07	1550	#	1365	-0-	-185	-0-	71	1	1236	2	Y	53	43	1			71
							58	9									
08	1550	#	1539	-0-	-11	-0-	71	1	1416	2	Y	47	44	1			74
							52	9									
09	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1451	2	Y	54	44	1			84
							59	9									
10	1550	#	936	-0-	-614	-0-	69	1	809	2	Y	53	86	1			51
							58	9									
11	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1404	2	Y	53	44	1			60
							58	9									
12	1612	#	575	-0-	-1037	-0-	71	1	467	2	Y	34					94
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

01	713	#	658	-0-	-55	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	644	#	641	-0-	-3	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	747	R	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	744	#	654	-0-	-90	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	744	R	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	744	#	439	-0-	-305	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	736	R	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	775	#	270	-0-	-505	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	25	1	502	2	Y	19	21	1			43
							21	9									
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	17	10	1			50
							19	9									
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	28	33	1			45
							31	9									
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	26	22	1			49
							29	9									
05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	30	43	1			36
							33	9									
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	26	31	1			31
							29	9									
07	620	#	551	-0-	-69	-0-	28	1	494	2	Y	26	22	1			35
							29	9									
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	24	22	1			37
							26	9									
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	Y	27	22	1			42
							30	9									
10	620	#	381	-0-	-239	-0-	28	1	324	2	Y	26	43	1			25
							29	9									
11	619	R	619	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	27	22	1			30
							30	9									
12	620	#	234	-0-	-386	-0-	28	1	187	2	Y	17					47
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

01	124	#	104	-0-	-20	-0-	50	2	54	9	N	49	53	1			109
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	49	2	45	9	N	41	26	1			124
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	57	2	78	9	N	71	82	1			113
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	53	2	69	9	N	63	54	1			122
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	56	2	80	9	N	73	106	1			89
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	55	2	72	9	N	65	78	1			76
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	49	2	73	9	N	66	54	1			88
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	57	2	65	9	N	59	55	1			92
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	58	2	75	9	N	68	55	1			105
10	124	#	106	-0-	-18	-0-	32	2	74	9	N	67	108	1			64
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	56	2	73	9	N	66	55	1			75
12	124	#	65	-0-	-59	-0-	19	2	46	9	N	42					117

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	39	42	1			87
							43	9									
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	33	21	1			99
							36	9									
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	58	66	1			91
							64	9									
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	N	49	43	1			97
							54	9									
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	59	85	1			71
							65	9									
06	640	R	640	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	53	63	1			61
							58	9									
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	53	43	1			71
							58	9									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	47	44	1			74
							52	9									
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	N	54	44	1			84
							59	9									
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	53	86	1			51
							58	9									
11	647	R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	53	44	1			60
							58	9									
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	28	1	187	2	N	34					94
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					120
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					120
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					120
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					120
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					120
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					120
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					120
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					120
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	3			N	-0-					120
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					120
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6469 - 6546

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					58
02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					58
03	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					58
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					58
05	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					58
06	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					58
07	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					58
08	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					58
09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					58
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					58
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					58
12	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					86
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					94
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	163	3	10	9	Y	9					103
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3					106
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	Y	8	31	1			83
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					88
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	156	3	9	9	Y	8					96
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7					103
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7					110
10	155	#	14	-0-	-141	-0-	12	3	2	9	Y	2	29	1			83
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					83
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	Y	8					91

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MERTZON (SAN ANGELO) 60698 664 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 7 RRCID -> 289995 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1556 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	3	-0-	-53	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	5	1			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					43
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6	45	1			4
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					10
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					10
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					80
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					80
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					80
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					80
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					80
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WESTOIL LLC 102028
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1374					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GES TEX WELL SERVICE, LLC 102128
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	14B	DENY	71	-0-	71	174		71	2		N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GES TEX WELL SERVICE, LLC //CONT.// 102128
VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	71	-0-	71	174	71	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 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
01	14B	DENY	71	-0-	71	174	71	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GES TEX WELL SERVICE, LLC //CONT.// 102128
VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GES TEX WELL SERVICE, LLC //CONT.// 102128
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

MO	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
01	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

MO	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

MO	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
A&A ENERGY LLC. 100340
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	650	-0-	650	650	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	775	N	203	-0-	-572	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	77	-0-	-1008	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					-0-
03	465	N	63	-0-	-402	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1	-0-	1 B	-18903	1	2			N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0- B	-18903	1	2			N	-0-					19
03	1	N	1	-0-	-0- B	-18903	1	2			N	-0-					19
04	1	N	1	-0-	-0- B	-18903	1	2			N	-0-					19
05	1	N	1	-0-	-0- B	-18903	1	2			N	-0-					19
06	0	N	1	-0-	1 B	-18902	1	2			N	-0-					19
07	1	N	1	-0-	-0- B	-18902	1	2			N	-0-					19
08	1	N	1	-0-	-0- B	-18902	1	2			N	-0-					19
09	1	N	1	-0-	-0- B	-18902	1	2			N	-0-					19
10	1	N	1	-0-	-0- B	-18902	1	2			N	-0-					19
11	0	N	1	-0-	1 B	-18901	1	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-18901					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1	-0-	1 B	-8	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-8	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-8	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-8	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-8	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1	-0-	1 B	-7	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-7	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-7	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-7	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-7	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	1	-0-	1 B	-6	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12480					Y	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1501					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1404				Y	NO RPT			147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

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
01	31	N	19	-0-		-12	-0-		19	2		N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-		-0-	-0-		22	2		N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-		-5	-0-		26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-		-6	-0-		24	2		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-		-4	-0-		26	2		N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-		-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-		-8	-0-		23	2		N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-		-6	-0-		24	2		N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-		-9	-0-		22	2		N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-		-6	-0-		24	2		N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-		22	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

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
01	31	N	21	-0-		-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-		25	2		N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-		-2	-0-		29	2		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-		-2	-0-		28	2		N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-		-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-		-7	-0-		24	2		N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-		25	2		N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5	-0-		26	2		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-		-3	-0-		27	2		N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-		-1	-0-		30	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

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
01	44	N	44	-0-		-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-		-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-		-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-		41	2		N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-		-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-		-0-	-0-		42	2		N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-		-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-		-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	270	-0-	-157	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		64	-0-	64	87	64	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		119	-0-	119	206	119	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62	-0-	62	268	62	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	268					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

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
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					4
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			Y	-0-					4
05	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	2			Y	-0-					4
06	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			Y	-0-					4
08	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			Y	-0-					4
09	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			Y	-0-					4
10	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			Y	-0-					4
11	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			Y	-0-					4
12	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

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
01	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
02	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
03	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
07	62	N	39	-0-		-23	-0-	39	2			Y	-0-					3
08	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
11	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
12	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

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
01	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
02	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					5
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	2			Y	-0-					5
04	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5
05	62	N	41	-0-		-21	-0-	41	2			Y	-0-					5
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			Y	-0-					5
07	62	N	46	-0-		-16	-0-	46	2			Y	-0-					5
08	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
09	60	N	48	-0-		-12	-0-	48	2			Y	-0-					5
10	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
11	60	N	43	-0-		-17	-0-	43	2			Y	-0-					5
12	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					3
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					3
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					3
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					3
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					3
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC 339348
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC//CONT.// 339348
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

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
01	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	984	-0-		-256	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	496	-0-		-734	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	429	-0-		-904	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	564	-0-		-396	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	135	-0-		-392	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-		-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-		-50	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1406						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					93
02	700	#	480	-0-	-220	-0-	480	3			N	-0-					93
03	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					93
04	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					93
05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					93
06	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					93
07	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					93
08	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					93
09	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					93
10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					93
11	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					93
12	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	160	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	52	-0-	-908	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	370	-0-	-290	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	15	-0-	-760	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	242	-0-	-388	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WALSH & WATTS, INC. 895060
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	48	-0-	-822 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	899	N	584	-0-	-315 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	509	N	507	-0-	-2 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) //CONT.// 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 5 RRCID -> 291802 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON HOSPITAL A 4 WELL #: 13 RRCID -> 293770 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5158 - 5168

01	620 N	564	-0-	-56	B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (1400) //CONT.// 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) //CONT.// 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOLDING ENERGY, LLC 080199
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600 N	225	-0-	-375	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON //CONT.// 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO M-O WELL #: 502 RRCID -> 298102 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 1389 - 1409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 612 RRCID -> 295923 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1226 - 1232

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	1			N	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	1			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	1			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
09	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	1			N	-0-					-0-
10	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	1			N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	1			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					46
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					46
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					46
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					46
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					46
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					46
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					46
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					46
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					46
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					46
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					46
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WESTOIL LLC 102028
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		768	-0-	768	1280	768	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		512	-0-	512	1792	512	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1792					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	1706	-0-	1706	2842	1706	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	1136	-0-	1136	3978	1136	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3978					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	444	-0-	444	740	444	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	296	-0-	296	1036	296	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1036					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1036					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					92
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					92
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					92
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					92
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					92
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					92
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					92
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					92
09	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	3000	2			N	-0-					92
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					92
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					92
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 49,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	31	1	609	2	N	-0-					42
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					42
03	1333	N	346	-0-	-987	-0-	31	1	315	2	N	-0-					42
04	630	N	257	-0-	-373	-0-	30	1	227	2	N	-0-					42
05	434	N	232	-0-	-202	-0-	31	1	201	2	N	-0-					42
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	-0-					42
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					42
09	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	2			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	1290	N	371	-0-	-919	-0-	371	2			N	-0-					42
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDMB RESOURCES LLC 100634
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SDMB RESOURCES LLC //CONT.// 100634
SAHOTA WELL #: 7 RRCID -> 291628 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAHOTA WELL #: 5 RRCID -> 292077 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 6026

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		138	-0-	138	264	138	2			Y	-0-					-0-
04	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-
03	713	N	281	-0-	-432	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
10	868	N	85	-0-	-783	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	810	N	390	-0-	-420	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		822	-0-	822	822	822	2		Y	-0-			-0-
04	1359	X	537	-0-	-822	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2		N	-0-			37
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2		N	-0-			37
03	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2		N	-0-			37
04	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2		N	-0-			37
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2		N	-0-			37
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			37
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			37
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			37
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			37
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			37
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			-0-
03	496	N	120	-0-	-376	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	721	-0-	-333	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	53	-0-	-536	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	6	-0-	-246	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	11	-0-	-353	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	252	-0-	-461	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					32
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					32
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					32
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					32
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					32
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					-0-
04	1254	X	534	-0-	-720	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	13	-0-	-435	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	899	N	420	-0-	-479	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
07	1271	N	858	-0-	-413	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
10	868	N	76	-0-	-792	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					20
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					20
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					20
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-					20
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					20
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	796	-0-	-344	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	447	-0-	-731	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	597	-0-	-543	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	682	N	63	-0-	-619	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		126	-0-	126	126		126	2			Y	-0-					-0-
04	267	X	141	-0-	-126	-0-		141	2			Y	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-		129	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

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
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

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
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	455	-0-	-189	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	713	N	179	-0-	-534	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
07	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DAWSON ENERGY, LLC 103891
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					3
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	17	3			Y	-0-					3
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					4
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	-0-					4
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					4
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					4
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					4
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					5
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-					5
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					5
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3		N	-0-			-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 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
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3		N	-0-			-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3		N	-0-			-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

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
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3		N	-0-			-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3		N	-0-			-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3		N	-0-			-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3		N	-0-			-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

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
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	35	1	396	3	Y	2					2
							2	9									
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	1	1	263	3	Y	1					3
							1	9									
03	465	N	212	-0-	-253	-0-	211	3	1	9	Y	1					4
04	420	N	158	-0-	-262	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					4
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					4
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3					7
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					8
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2					10
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			Y	-0-					10
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-					10
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	333	3	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	13	1	148	3	Y	1					13
							1	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	1					14
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					16
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					16
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					16
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					16
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	Y	2					18
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					21
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	Y	1					22
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					22
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	328	3	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	548	-0-	-816	-0-	45	1	499	3	Y	4					15
							4	9									
02	924	N	441	-0-	-483	-0-	3	1	437	3	Y	1					16
							1	9									
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	494	3	4	9	Y	4					20
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	3	Y	-0-					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					20
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					20
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4					24
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	Y	2					26
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3					29
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	Y	1					30
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	Y	1					31
12	930	N	593	-0-	-337	-0-	591	3	2	9	Y	2					33

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10	992	N	23	-0-	-969	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	960	N	372	-0-	-588	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					1
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
10	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					1
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	3			Y	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	4	6	1			5
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N	3					8
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	161	3	7	9	N	6	12	1			2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8	6	1			7
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	49	3	2	9	N	2	6	1			3
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					6
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	214	3	1	9	N	1					7
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	2					9
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	91	3	1	9	N	1					10
11	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	3			N	-0-					10
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	Y	3					8
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	73	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3					5
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	103	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	22	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3					6
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1					7
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	41	3	1	9	Y	1					10
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					10
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-		922	3	28	9	Y	25	37	1			29
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-		920	3	23	9	Y	21					50
03	1271	N	772	-0-	-499	-0-		738	3	34	9	Y	31	71	1			10
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		1118	3	25	9	Y	23					33
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		1047	3	51	9	Y	46	37	1			42
06	750	N	235	-0-	-515	-0-		226	3	9	9	Y	8	34	1			16
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		1130	3	20	9	Y	18					34
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-		985	3	10	9	Y	9					43
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-		283	3	9	9	Y	8					51
10	1147	N	429	-0-	-718	-0-		418	3	11	9	Y	10					61
11	960	N	142	-0-	-818	-0-		141	3	1	9	Y	1					62
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-		460	3	9	9	Y	8					70

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-		93	3			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-		133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-		29	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-		53	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-		18	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-		73	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-		104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-		22	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-		42	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-		14	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-		-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

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
01	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-		-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-		-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-		-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

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
01	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	6	-0-		-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	270	N	88	-0-		-182	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	480	N	134	-0-	-346	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					8
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	125	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3					5
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	38	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3					6
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					7
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	Y	2					9
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9	Y	1					10
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					10
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	611	3	2	9	Y	2					2
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					2
10	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	3			Y	-0-					2
11	600	N	87	-0-	-513	-0-	87	3			Y	-0-					2
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3					8
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	128	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3					5
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	39	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3					6
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	Y	1					7
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					9
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	3	1	9	Y	1					10
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					10
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					1
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	3			Y	-0-					1
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	3			Y	-0-					1
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

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
01	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-		-131	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-		-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	64	-0-		-146	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1					1
09	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
10	310	N	119	-0-		-191	-0-	119	3			Y	-0-					1
11	270	N	40	-0-		-230	-0-	40	3			Y	-0-					1
12	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

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
01	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-		-117	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	50	-0-		-100	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	92	-0-		-156	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	31	-0-		-179	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

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
01	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-		-109	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-		-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	43	-0-		-77	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	79	-0-		-138	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-		-154	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					1
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	3			Y	-0-					1
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	3			Y	-0-					1
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					1
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					1
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			Y	-0-					1
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	3			Y	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	Y	7					17
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	192	3	11	9	Y	10	24	1			3
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	Y	8					11
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	Y	15	12	1			14
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	59	3	2	9	Y	2	11	1			5
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	3	7	9	Y	6					11
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	257	3	3	9	Y	3					14
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3					17
10	310	N	112	-0-	-198	-0-	109	3	3	9	Y	3					20
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	37	3	1	9	Y	1					21
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	570	N	181	-0-	-389	-0-	180	3	1	9	Y	1			1
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			1
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	3	1	9	Y	1			2
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			2
10	899	N	334	-0-	-565	-0-	334	3			Y	-0-			2
11	750	N	112	-0-	-638	-0-	112	3			Y	-0-			2
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3					8
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	88	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3					5
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	125	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	27	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3					6
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					7
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	3	1	9	Y	1					10
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					10
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					1
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
10	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			Y	-0-					1
11	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	3			Y	-0-					1
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					1
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					1
11	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			Y	-0-					1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3					8
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	122	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3					5
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	173	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	37	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					6
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	3	1	9	Y	1					7
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2					9
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	69	3	1	9	Y	1					10
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			Y	-0-					10
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-		245	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-		244	3	8	9	Y	7					17
03	248	N	207	-0-	-41	-0-		196	3	11	9	Y	10	24	1			3
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-		297	3	9	9	Y	8					11
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-		278	3	17	9	Y	15	12	1			14
06	210	N	62	-0-	-148	-0-		60	3	2	9	Y	2	11	1			5
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-		300	3	7	9	Y	6					11
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-		262	3	3	9	Y	3					14
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-		75	3	3	9	Y	3					17
10	248	N	114	-0-	-134	-0-		111	3	3	9	Y	3					20
11	240	N	38	-0-	-202	-0-		37	3	1	9	Y	1					21
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-		122	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-		160	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-		160	3	3	9	Y	3					8
03	155	N	135	-0-	-20	-0-		128	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		194	3	3	9	Y	3					5
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-		182	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	41	-0-	-79	-0-		39	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-		196	3	3	9	Y	3					6
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-		171	3	1	9	Y	1					7
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-		49	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	74	-0-	-50	-0-		73	3	1	9	Y	1					10
11	120	N	24	-0-	-96	-0-		24	3			Y	-0-					10
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		80	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	3	1	9	N	1					1
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					1
10	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					1
11	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					1
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3					8
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	108	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	Y	3					5
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3					6
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1					7
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	61	3	1	9	Y	1					10
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-					10
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	Y	7					17
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	170	3	11	9	Y	10	24	1			3
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	Y	8					11
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	241	3	17	9	Y	15	12	1			14
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	52	3	2	9	Y	2	11	1			5
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	Y	6					11
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3					14
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	Y	3					17
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	96	3	3	9	Y	3					20
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	32	3	1	9	Y	1					21
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	366	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1 9	Y	1			1
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			1
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3		Y	-0-			1
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3		Y	-0-			1
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4 9	Y	4	6 1		5
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3 9	Y	3			8
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	132	3	7 9	Y	6	12 1		2
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3 9	Y	3			5
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	3	9 9	Y	8	6 1		7
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	40	3	2 9	Y	2	6 1		3
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3 9	Y	3			6
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1 9	Y	1			7
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2 9	Y	2			9
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1 9	Y	1			10
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3		Y	-0-			10
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2 9	Y	2			12

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					8
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	138	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	Y	3					5
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	42	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3					6
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1					7
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2					9
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	Y	1					10
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					10
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					8
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	127	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3					5
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	39	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3					6
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1					7
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1					10
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-					10
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	3	222	9	Y	202	155	1			47
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	96	3	171	9	Y	155	155	1			47

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3					8
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	129	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3					5
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	40	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3					6
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					7
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	3	1	9	Y	1					10
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					10
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3					8
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	145	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					5
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	44	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3					6
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					7
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	3	2	9	Y	2					9
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	Y	1					10
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					10
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	152	3	9	9	N	8	7	1			1
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					4
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	8	-0-	-496	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	152	3	9	9	N	8	7	1			1
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					4
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8	9	Y	7					17
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	241	3	11	9	Y	10	24	1			3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8					11
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	342	3	17	9	Y	15	12	1			14
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	74	3	2	9	Y	2	11	1			5
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6					11
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	322	3	3	9	Y	3					14
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3					17
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	137	3	3	9	Y	3					20
11	300	N	47	-0-	-253	-0-	46	3	1	9	Y	1					21
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7					17
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	185	3	11	9	Y	10	24	1			3
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	280	3	9	9	Y	8					11
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	262	3	17	9	Y	15	12	1			14
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	57	3	2	9	Y	2	11	1			5
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	Y	6					11
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3					14
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3					17
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	105	3	3	9	Y	3					20
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	35	3	1	9	Y	1					21
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					23

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3					8
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	145	3	7	9	Y	6	12	1			2
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					5
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	205	3	9	9	Y	8	6	1			7
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	44	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3					6
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	3	1	9	Y	1					7
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	3	2	9	Y	2					9
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	82	3	1	9	Y	1					10
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					10
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	152	3	9	9	N	8	7	1			1
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					4
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	496	N	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	360	N	72	-0-	-288	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	388	-0-	-392	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3		N	-0-			-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3		N	-0-			-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	810	N	359	-0-	-451	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	465	N	53	-0-	-412	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	540	N	247	-0-	-293	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10	496	N	26	-0-	-470	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	480	N	173	-0-	-307	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	143	3	15	9	N	14	22	1			13
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	139	3	15	9	N	14					27
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	149	3	8	9	N	7	21	1			13
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	164	3	13	9	N	12					25
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	154	3	10	9	N	9	22	1			12
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	57	3	10	9	N	9					21
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					21
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	117	3	6	9	N	5					26
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					26
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	3	9	9	N	8					34

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	102	3	11	9	N	10	16	1			9
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	99	3	11	9	N	10					19
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	106	3	7	9	N	6	15	1			10
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	3	9	9	N	8					18
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	110	3	8	9	N	7	16	1			9
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	41	3	7	9	N	6					15
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	83	3	4	9	N	4					19
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					19
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

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
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	276	3	31	9	N	28	43	1			26
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	268	3	29	9	N	26					52
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	287	3	15	9	N	14	40	1			26
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	317	3	24	9	N	22					48
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	298	3	21	9	N	19	43	1			24
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	111	3	19	9	N	17					41
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					41
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	226	3	10	9	N	9					50
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	18	3	1	9	N	1					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					51
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	N	14					65

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

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
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-		-165	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-		-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	3	-0-		-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	210	N	88	-0-		-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

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
01	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-		-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-		-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	7	-0-		-272	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-		-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-		-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

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
01	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-		-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-		-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-		-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	5	-0-		-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	270	N	101	-0-		-169	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	152	3	9	9	N	8	7	1			1
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					4
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	720	N	179	-0-	-541	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	839	-0-	-561	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	70	-0-	-1511	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	470	-0-	-1060	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-		-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-		-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-		-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-		-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-		-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-		-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	12	-0-		-298	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	300	N	110	-0-		-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-		-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	160	-0-		-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-		-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-		-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-		-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-		-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-		-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	-0-	152	3	9	9	N	8	7	1			1
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	-0-	23	3			N	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	-0-	147	3			N	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	3			N	-0-					4
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	-0-	42	3			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	-0-	228	3	13	9	N	12	11	1			1
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					2
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	-0-	221	3			N	-0-					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	4	9	N	4					6
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					6
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	-0-	183	3			N	-0-					6
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	-0-	62	3			N	-0-					6
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	630	N	211	-0-	-419	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	930	N	103	-0-	-827	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	620	N	199	-0-	-421	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	129	3	8	9	N	7	6	1			1
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					1
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	N	3					4
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					4
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					4
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					4
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	61	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	N	2					2
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					2
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					2
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	107	3	7	9	N	6	5	1			1
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					1
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					1
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					3
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					3
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					3
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					3
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	114	3	7	9	N	6	5	1			1
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					1
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					3
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					3
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					3
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					3
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	389	3	23	9	N	21	18	1			3
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					3
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	3	9	9	N	8					11
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					11
10	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					11
11	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					11
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	3	15	9	N	14	12	1			2
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					2
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					2
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5					7
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					7
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					7
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					7
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	122	3	8	9	N	7	6	1			1
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					1
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	N	2					3
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					3
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					3
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					3
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON WELL #: 2601F RRCID -> 300603 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6419 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	150	X	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBRON PIPELINE 370616
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-			16
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			16
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2		Y	-0-			16
04	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2		Y	-0-			16
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			16
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			16
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			16
08	868	N	514	-0-	-354	-0-	514	2		Y	-0-			16
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	2		Y	-0-			16
10	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	2		Y	-0-			16
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			16
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					92
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					92
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					92
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					92
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					92
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					92
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					92
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					92
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					92
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					92
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					92
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTAD OPERATING LLC 500295
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		Y	-0-			-0-
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3		Y	-0-			-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3		Y	-0-			-0-
10	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	3		Y	-0-			-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3		Y	-0-			-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LIBERTAD OPERATING LLC //CONT.// 500295
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

01	658 X	167	-0-	-491	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	840	N	108	-0-	-732	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	992	N	574	-0-	-418	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	682	N	104	-0-	-578	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					62
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					62
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					62
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					62
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					62
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					62
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					15
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					15
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					15
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					15
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					15
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					15
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					15
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	837	N	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	837	N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	Y	2					21
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	442	3	2	9	Y	2					23
03	899	N	196	-0-	-703	-0-	194	3	2	9	Y	2					25
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	27	1			4
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	Y	3					7
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3					10
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	Y	4					14
08	589	N	265	-0-	-324	-0-	264	3	1	9	Y	1					15
09	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			Y	-0-					15
10	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	3			Y	-0-					15
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

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
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					15
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					18
03	589	N	343	-0-	-246	-0-	340	3	3	9	N	3					21
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	3	8	9	N	7	24	1			4
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3					7
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					10
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	N	6					16
08	589	N	241	-0-	-348	-0-	240	3	1	9	N	1					17
09	570	N	93	-0-	-477	-0-	93	3			N	-0-					17
10	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	3			N	-0-					17
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					11
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	340	3	1	9	Y	1					12
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	508	3	6	9	Y	5					17
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	3	8	9	Y	7	21	1			3
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2					5
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	484	3	2	9	Y	2					7
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	445	3	2	9	Y	2					9
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	135	3	1	9	Y	1					10
09	480	N	60	-0-	-420	-0-	60	3			Y	-0-					10
10	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	3			Y	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					29
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					30
03	961	N	580	-0-	-381	-0-	579	3	1	9	N	1					31
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	849	3	6	9	N	5					36
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	854	3	7	9	N	6					42
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5					47
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	892	3	4	9	N	4					51
08	868	N	96	-0-	-772	-0-	96	3			N	-0-					51
09	750	N	131	-0-	-619	-0-	131	3			N	-0-					51
10	899	N	25	-0-	-874	-0-	23	3	2	9	N	2					53
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	1315	3	6	9	Y	5					26
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1878	3	4	9	Y	4					30
03	2790	X	1212	-0-	-1578	-0-	1205	3	7	9	Y	6					36
04	2700	X	1411	-0-	-1289	-0-	1400	3	11	9	Y	10	39	1			7
05	2790	X	1428	-0-	-1362	-0-	1425	3	3	9	Y	3					10
06	2010	X	1794	-0-	-216	-0-	1790	3	4	9	Y	4					14
07	2077	X	1820	-0-	-257	-0-	1813	3	7	9	Y	6					20
08	1457	X	209	-0-	-1248	-0-	208	3	1	9	Y	1					21
09	1800	X	337	-0-	-1463	-0-	337	3			Y	-0-					21
10	1860	X	137	-0-	-1723	-0-	136	3	1	9	Y	1					22
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					22
12	1829	X	55	-0-	-1774	-0-	55	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -C- WELL #: RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETEX 659782
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					45
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					45
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					45
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					45
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					45
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	390	2	6	9	N	5	5	8			45
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					45
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					45
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	553	2			N	-0-					33
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					33
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					33
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					33
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					33
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					33
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					33
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					33
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					33
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					33
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 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
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

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
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	118	3	9	9	Y	8	11	1			1
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	173	3	8	9	Y	7	4	1			4
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	181	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	3	8	9	Y	7	4	1			5
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	179	3	7	9	Y	6	7	1			4
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7	2	1			9
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	160	3	6	9	Y	5	7	1			7
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2	3	1			6
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	3	1			7
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	Y	4	5	1			6
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	263	3	6	9	Y	5	3	1			8
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					12
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					12
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					12
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					12
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					12
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					12
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					12
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					12
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					12
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					12
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					7
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					7
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					7
06	270	N	36	-0-	-234	-0-	36	3			Y	-0-					7
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					7
08	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					7
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					7
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					7
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

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
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	3	6	9	Y	5	7	1			6
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	94	3	4	9	Y	4	3	1			7
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1			7
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	3	1			8
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3	4	1			7
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	95	3	4	9	Y	4	1	1			10
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	Y	3	4	1			9
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	3	1			8
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	3	1			9
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4	5	1			8
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	113	3	6	9	Y	5	3	1			10
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	3	4	9	Y	4	5	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

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
01	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-					13
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					13
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			Y	-0-					13
04	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	3			Y	-0-					13
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			Y	-0-					13
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	3			Y	-0-					13
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					13
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					13
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					13
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					13
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	57	3	4	9	Y	4					11
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	47	3	6	9	Y	5					16
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	53	3	6	9	Y	5					21
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	3	6	9	Y	5					26
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	Y	2					28
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					28
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					28
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					28
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					28
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					28
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					28
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

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
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	Y	3					9
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	Y	3					12
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					16
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4					20
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	565	3	2	9	Y	2					22
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			Y	-0-					22
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					22
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					22
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					22
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					22
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					22
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

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
01	2976	X	1346	-0-	-1630	-0-	1346	3			Y	-0-					14
02	1876	X	1589	-0-	-287	-0-	1589	3			Y	-0-					14
03	1426	X	1096	-0-	-330	-0-	1096	3			Y	-0-					14
04	1380	X	884	-0-	-496	-0-	884	3			Y	-0-					14
05	1767	X	1309	-0-	-458	-0-	1309	3			Y	-0-					14
06	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	1284	3			Y	-0-					14
07	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	1008	3			Y	-0-					14
08	1302	X	1036	-0-	-266	-0-	1036	3			Y	-0-					14
09	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					14
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					14
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					14
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			11
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-			11
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			11
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			11
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			11
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			11
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			11
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			11
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			11
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			11
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			11
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
02	700	N	356	-0-	-344	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
03	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		Y	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		Y	-0-			-0-
09	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		Y	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-			15
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		Y	-0-			15
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-			15
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			15
05	961	N	461	-0-	-500	-0-	461	3		Y	-0-			15
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			15
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-			15
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			15
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		Y	-0-			15
10	1178	N	719	-0-	-459	-0-	719	3		Y	-0-			15
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3		Y	-0-			15
12	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	3		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					1
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					1
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					1
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					1
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			Y	-0-					1
06	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	3			Y	-0-					1
07	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	3			Y	-0-					1
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					1
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
11	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			Y	-0-					1
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					27
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					27
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					27
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					27
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					27
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					27
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					27
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					27
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					27
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					27
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				135
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-				135
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-				135
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-				135
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				135
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				135
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				135
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				135
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				135
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-				135
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				135
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				135

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-				-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-				-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-				-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-				-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-				-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-				-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-				-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-				-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-				-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-				-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-				-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-				-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-				-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-				-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-				-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-				-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-				-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-				-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-				-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-				-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-				-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-				-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	11	1			17
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	4	1			20
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	Y	7	9	1			18
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	3	8	9	Y	7	4	1			21
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6	7	1			20
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	2	1			25
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	Y	5	7	1			23
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	3	2	9	Y	2	3	1			22
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	3	4	9	Y	4	3	1			23
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	Y	4	5	1			22
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	Y	5	3	1			24
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	5	1			23

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	259	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	306	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	271	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	434	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	535	-0-	-333	-0-	531	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	784	N	402	-0-	-382	-0-	399	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	868	N	565	-0-	-303	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	Y	3	2	1			4
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1			6
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			6
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	480	3	2	9	Y	2	3	1			5
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	375	3	4	9	Y	4	3	1			6
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	360	3	4	9	Y	4	5	1			5
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	416	3	6	9	Y	5	3	1			7
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	354	3	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	546	-0-	-167	-0-	545	3	1	9	Y	1	2	1			3
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	575	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	476	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	Y	1					3
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	678	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	681	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			3
*12	713	N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	Y	1					1
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

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
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		1685	3	43	9	Y	39	56	1			12
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		2018	3	36	9	Y	33	22	1			23
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		1737	3	41	9	Y	37	45	1			15
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		1441	3	36	9	Y	33	22	1			26
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		1595	3	31	9	Y	28	33	1			21
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		1450	3	36	9	Y	33	11	1			43
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		1563	3	28	9	Y	25	32	1			36
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		1612	3	18	9	Y	16	21	1			31
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		1267	3	25	9	Y	23	22	1			32
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		1469	3	28	9	Y	25	33	1			24
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		1591	3	36	9	Y	33	22	1			35
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-		926	3	32	9	Y	29	34	1			30

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-		38	3			Y	-0-					26
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-					26
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			Y	-0-					26
04	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	3			Y	-0-					26
05	93	N	69	-0-	-24	-0-		69	3			Y	-0-					26
06	90	N	13	-0-	-77	-0-		13	3			Y	-0-					26
07	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					26
08	62	N	12	-0-	-50	-0-		12	3			Y	-0-					26
09	13	N	6	-0-	-7	-0-		6	3			Y	-0-					26
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			Y	-0-					26
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			Y	-0-					26
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

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
01	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	3		Y	-0-			43
02	644	N	204	-0-	-440	-0-	204	3		Y	-0-			43
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3		Y	-0-			43
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		Y	-0-			43
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		Y	-0-			43
06	630	N	39	-0-	-591	-0-	39	3		Y	-0-			43
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-			43
08	1023	N	253	-0-	-770	-0-	253	3		Y	-0-			43
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			43
10	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	3		Y	-0-			43
11	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3		Y	-0-			43
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			23
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3		Y	-0-			23
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-			23
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-			23
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			23
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			23
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			23
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3		Y	-0-			23
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-			23
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			23
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3		Y	-0-			23
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					4
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					4
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					4
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					4
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					4
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					4
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					4
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					4
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					4
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					85
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					85
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					85
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					85
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					85
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					85
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					85
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					85
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					85
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					85
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					85
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	3	13	9	Y	12	17	1			8
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	3	11	9	Y	10	7	1			11
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	Y	11	14	1			8
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1226	3	11	9	Y	10	7	1			11
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10	9	Y	9	10	1			10
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	Y	10	3	1			17
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	Y	8	10	1			15
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	Y	5	6	1			14
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	3	8	9	Y	7	7	1			14
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	3	9	9	Y	8	10	1			12
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	7	1			15
*12	465	N	346	-0-	-119	-0-	336	3	10	9	Y	9	10	1			14

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	3			Y	-0-					12
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			Y	-0-					12
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-					12
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					12
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					12
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					12
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					12
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					12
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			Y	-0-					12
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			Y	-0-					12
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			Y	-0-					12
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

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
01	62	N	24	-0-	-38	-0-		24	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-		51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-		48	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-		55	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-		31	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-		54	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-					27
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					27
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-					27
04	30	N	18	-0-	-12	-0-		18	3			N	-0-					27
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-					27
06	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	3			N	-0-					27
07	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N	-0-					27
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					27
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					27
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					27
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-					27
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

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
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-		2524	3	45	9	Y	41	60	1			4
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-		2601	3	40	9	Y	36	24	1			16
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-		2688	3	44	9	Y	40	48	1			8
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		2452	3	39	9	Y	35	24	1			19
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-		2475	3	33	9	Y	30	35	1			14
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		2411	3	39	9	Y	35	12	1			37
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-		2534	3	30	9	Y	27	35	1			29
08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-		2065	3	19	9	Y	17	22	1			24
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-		2109	3	28	9	Y	25	24	1			25
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-		2186	3	30	9	Y	27	36	1			16
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-		2352	3	40	9	Y	36	24	1			28
12	2201	N	1763	-0-	-438	-0-		1729	3	34	9	Y	31	37	1			22

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

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
01	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	1554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	1791	3	19	9	Y	17	7	1			10
03	1333	N	1014	-0-		-319	-0-	1001	3	13	9	Y	12	15	1			7
04	1290	N	942	-0-		-348	-0-	930	3	12	9	Y	11	7	1			11
05	1333	N	1211	-0-		-122	-0-	1201	3	10	9	Y	9	11	1			9
06	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	1290	3	12	9	Y	11	4	1			16
07	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1275	3	9	9	Y	8	11	1			13
08	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	1315	3	4	9	Y	4	5	1			12
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	1			12
10	992	N	464	-0-		-528	-0-	457	3	7	9	Y	6	8	1			10
11	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	1209	3	9	9	Y	8	5	1			13
*12	992	N	864	-0-		-128	-0-	856	3	8	9	Y	7	8	1			12

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

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
01	983	N	983	-0-		-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-		-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-		-17	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	902	-0-		-58	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	657	-0-		-335	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-		-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

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
01	261	N	261	-0-		-0-	-0-	250	3	11	9	Y	10	14	1			7
02	224	N	181	-0-		-43	-0-	172	3	9	9	Y	8	6	1			9
03	248	N	227	-0-		-21	-0-	217	3	10	9	Y	9	11	1			7
04	324	N	324	-0-		-0-	-0-	315	3	9	9	Y	8	6	1			9
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	223	3	8	9	Y	7	8	1			8
06	210	N	200	-0-		-10	-0-	191	3	9	9	Y	8	3	1			13
07	341	N	207	-0-		-134	-0-	200	3	7	9	Y	6	8	1			11
08	217	N	210	-0-		-7	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			10
09	210	N	205	-0-		-5	-0-	201	3	4	9	Y	4	3	1			11
10	217	N	206	-0-		-11	-0-	202	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	221	N	221	-0-		-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5	3	1			12
*12	230	N	230	-0-		-0-	-0-	226	3	4	9	Y	4	5	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	3	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	Y	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	Y	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	Y	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	Y	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	Y	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1298	3	9 9	Y	8	11	1				1
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8 9	Y	7	4	1				4
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	3	8 9	Y	7	9	1				2
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	3	8 9	Y	7	4	1				5
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7 9	Y	6	7	1				4
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	3	8 9	Y	7	2	1				9
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6 9	Y	5	7	1				7
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2 9	Y	2	3	1				6
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	3	4 9	Y	4	3	1				7
10	1271	N	801	-0-	-470	-0-	797	3	4 9	Y	4	5	1				6
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6 9	Y	5	3	1				8
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1043	3	4 9	Y	4	5	1				7

TOTAL GAS PROD: 18,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-					5
02	1036	N	889	-0-	-147	-0-	889	3	Y	-0-					5
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	3	Y	-0-					5
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	3	Y	-0-					5
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3	Y	-0-					5
06	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	3	Y	-0-					5
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3	Y	-0-					5
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3	Y	-0-					5
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-					5
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3	Y	-0-					5
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-					5
12	1023	N	585	-0-	-438	-0-	585	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	904	3	2	9	Y	2	4	1			12
02	868	N	534	-0-	-334	-0-	532	3	2	9	Y	2	1	1			13
03	961	N	734	-0-	-227	-0-	732	3	2	9	Y	2	3	1			12
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2	1	1			13
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	3	2	9	Y	2	2	1			13
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	3	2	9	Y	2	1	1			14
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	Y	2	2	1			14
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	Y	1	2	1			13
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	Y	2	2	1			13
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	3	2	9	Y	2	3	1			12
11	930	N	649	-0-	-281	-0-	646	3	3	9	Y	3	2	1			13
*12	961	N	458	-0-	-503	-0-	456	3	2	9	Y	2	3	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	428	3	14	9	Y	13	19	1			1
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	438	3	12	9	Y	11	7	1			5
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12	15	1			2
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	3	12	9	Y	11	7	1			6
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	363	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	312	3	12	9	Y	11	4	1			11
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	368	3	9	9	Y	8	11	1			8
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	9	Y	5	6	1			7
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8	10	1			5
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	417	3	11	9	Y	10	7	1			8
*12	465	N	182	-0-	-283	-0-	172	3	10	9	Y	9	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					3
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			3
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					3
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					3
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					3
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

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
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					266
02	2800	N	3137	-0-	337	337	3137	3			Y	-0-					266
03	3100	N	2861	-0-	-239	98	2861	3			Y	-0-					266
04	3000	N	3035	-0-	35	133	3035	3			Y	-0-					266
05	3026	X	2893	-0-	-133	-0-	2893	3			Y	-0-					266
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					266
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					266
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					266
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					266
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					266
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					266
12	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	1387	3			Y	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 30,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

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
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	650	3	17	9	Y	15	22	1			8
02	868	N	609	-0-	-259	-0-	595	3	14	9	Y	13	9	1			12
03	930	N	511	-0-	-419	-0-	494	3	17	9	Y	15	18	1			9
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	3	14	9	Y	13	9	1			13
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	3	12	9	Y	11	13	1			11
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	3	14	9	Y	13	4	1			20
07	651	N	360	-0-	-291	-0-	349	3	11	9	Y	10	13	1			17
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	614	3	4	9	Y	4	5	1			16
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	512	3	6	9	Y	5	5	1			16
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	Y	6	8	1			14
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	Y	8	5	1			17
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	312	3	8	9	Y	7	8	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					5
02	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					5
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					5
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3			N	-0-					5
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					5
06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	857	3			N	-0-					5
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					5
08	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789	3			N	-0-					5
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					5
10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	935	3			N	-0-					5
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					5
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

01	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	1838	3	3	9	Y	3					23
02	1904	X	1474	-0-	-430	-0-	1471	3	3	9	Y	3					26
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	Y	1					27
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	3	1	9	Y	1					28
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1477	3	1	9	Y	1					29
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	3			Y	-0-					29
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					29
08	1488	N	1033	-0-	-455	-0-	1033	3			Y	-0-					29
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					29
10	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	1565	3			Y	-0-					29
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					29
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					27
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	200	3			Y	-0-					27
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					27
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					27
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					27
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					27
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					27
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					27
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					27
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					27
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					27
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	151	3	10	9	Y	9					105
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	245	3	10	9	Y	9					114
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	Y	6	101	1			19
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5					24
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	252	3	10	9	Y	9					33
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	205	3	7	9	Y	6					39
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5					49
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4					53
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	247	3	4	9	Y	4					57
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	266	3	9	9	Y	8					65
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	3	10	9	Y	9					74

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2339	3	55	9	Y	50					79
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2252	3	21	9	Y	19					98
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2148	3	28	9	Y	25					123
04	1830	N	1432	-0-	-398	-0-	1402	3	30	9	Y	27					150
05	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1611	3	24	9	Y	22	122	1			50
06	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	1537	3	11	9	Y	10					60
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2198	3	32	9	Y	29					89
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2107	3	28	9	Y	25					114
09	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1431	3	26	9	Y	24	122	1			16
10	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1345	3	134	9	Y	122					138
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1952	3	26	9	Y	24					162
*12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1480	3	34	9	Y	31					193

TOTAL GAS PROD: 22,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	227	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	Y	7					7
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					7
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	186	3	1	9	Y	1					8
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4					35
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	369	3	4	9	Y	4					39
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	Y	2					41
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					44
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2					46
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	621	3	2	9	Y	2					48
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			Y	-0-					48
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					48
09	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			Y	-0-					48
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					48
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1					49
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4					6
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	3	2	9	Y	2					8
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					10
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2					12
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2	10	1			4
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1					5
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	3	2	9	Y	2					7
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	834	3	4	9	Y	4					11
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	Y	6	17	1			-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	971	3	19	9	Y	17					17
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	Y	3					20
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	3	11	9	Y	10					11
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	Y	10					21
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	3	12	9	Y	11					32
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	11	3	12	9	Y	11					43

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	954	-0-	-224	-0-	930	3	24	9	Y	22	32	1			12
02	980	N	609	-0-	-371	-0-	588	3	21	9	Y	19	12	1			19
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1028	3	23	9	Y	21	25	1			15
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	Y	19	13	1			21
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	541	3	18	9	Y	16	19	1			18
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1482	3	21	9	Y	19	6	1			31
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	3	15	9	Y	14	18	1			27
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	3	11	9	Y	10	13	1			24
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	3	15	9	Y	14	14	1			24
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	3	17	9	Y	15	20	1			19
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1308	3	22	9	Y	20	14	1			25
*12	1116	N	795	-0-	-321	-0-	775	3	20	9	Y	18	21	1			22

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					7
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					7
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					7
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					7
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					7
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					7
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					7
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					7
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					7
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2366	3	7	9	N	6					47
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2008	3	13	9	N	12					59
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2470	3	10	9	N	9					68
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	3	10	9	N	9					77
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1905	3	10	9	N	9					86
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8					94
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8					102
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2609	3	7	9	N	6					108
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2047	3	7	9	N	6					114
10	2139	N	1266	-0-	-873	-0-	1265	3	1	9	N	1					115
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4					119
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4					123

TOTAL GAS PROD: 26,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

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
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

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
01	1023	N	953	-0-		-70	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	766	-0-		-186	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-		-56	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-		-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-		-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-		-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-		-30	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	493	-0-		-468	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

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
01	93	N	15	-0-		-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-		-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

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
01	899	N	693	-0-		-206	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-		-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-		-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1040	-0-		-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-		-124	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-		-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-		-52	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-		-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

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
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					44
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			Y	-0-					44
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					44
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					44
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					44
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					44
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					44
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					44
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					44
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					44
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					44
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			2
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			2
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			2
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			2
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3		Y	-0-			2
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			2
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			2
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-			2
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3		Y	-0-			2
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3		Y	-0-			2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			7
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			7
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3		Y	-0-			7
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			7
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3		Y	-0-			7
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			7
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3		Y	-0-			7
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3		Y	-0-			7
09	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	3		Y	-0-			7
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	3		Y	-0-			7
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			7
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3		N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	320	-0-	-765	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

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
01	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-		1449	3	4	9	Y	4	6	1			11
02	1064	N	701	-0-		-363	-0-		698	3	3	9	Y	3	2	1			12
03	1178	N	641	-0-		-537	-0-		637	3	4	9	Y	4	4	1			12
04	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-		1368	3	3	9	Y	3	2	1			13
05	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-		1336	3	3	9	Y	3	3	1			13
06	630	N	444	-0-		-186	-0-		441	3	3	9	Y	3	1	1			15
07	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		1072	3	3	9	Y	3	3	1			15
08	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-		1508	3	1	9	Y	1	2	1			14
09	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-		1314	3	2	9	Y	2	2	1			14
10	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-		1238	3	2	9	Y	2	3	1			13
11	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-		1167	3	3	9	Y	3	2	1			14
*12	806	N	498	-0-		-308	-0-		496	3	2	9	Y	2	3	1			13

TOTAL GAS PROD: 12,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

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
01	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-		1561	3	11	9	Y	10	14	1			12
02	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-		1085	3	10	9	Y	9	6	1			15
03	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		1471	3	10	9	Y	9	11	1			13
04	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-		1667	3	9	9	Y	8	6	1			15
05	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-		1517	3	8	9	Y	7	8	1			14
06	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-		1528	3	9	9	Y	8	3	1			19
07	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-		1309	3	7	9	Y	6	8	1			17
08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-		1340	3	6	9	Y	5	6	1			16
09	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-		1346	3	8	9	Y	7	7	1			16
10	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-		1376	3	9	9	Y	8	10	1			14
11	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-		1635	3	11	9	Y	10	7	1			17
12	682	N	614	-0-		-68	-0-		604	3	10	9	Y	9	10	1			16

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

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
01	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		1744	3	8	9	Y	7	10	1			9
02	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-		1359	3	7	9	Y	6	4	1			11
03	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-		1992	3	7	9	Y	6	8	1			9
04	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-		1409	3	7	9	Y	6	4	1			11
05	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-		2050	3	6	9	Y	5	6	1			10
06	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-		2065	3	7	9	Y	6	2	1			14
07	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-		2033	3	4	9	Y	4	6	1			12
08	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-		1874	3	4	9	Y	4	5	1			11
09	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-		1996	3	6	9	Y	5	5	1			11
10	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-		1960	3	7	9	Y	6	8	1			9
11	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-		1996	3	9	9	Y	8	5	1			12
*12	899	N	846	-0-		-53	-0-		838	3	8	9	Y	7	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	205	-0-	-756	-0-	191	3	14	9	Y	13	19	1			-0-
02	756	N	384	-0-	-372	-0-	372	3	12	9	Y	11	7	1			4
03	806	N	447	-0-	-359	-0-	434	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	3	12	9	Y	11	7	1			5
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	Y	9	11	1			3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	Y	11	4	1			10
07	837	N	542	-0-	-295	-0-	533	3	9	9	Y	8	11	1			7
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	770	3	6	9	Y	5	6	1			6
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	3	8	9	Y	7	7	1			6
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11	9	Y	10	7	1			7
*12	806	N	325	-0-	-481	-0-	315	3	10	9	Y	9	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1255	3	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1297	3	33	9	Y	30	13	1			17
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	3	24	9	Y	22	27	1			12
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	3	22	9	Y	20	13	1			19
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	3	19	9	Y	17	20	1			16
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1921	3	22	9	Y	20	7	1			29
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	3	17	9	Y	15	20	1			24
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	Y	10	13	1			21
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	3	15	9	Y	14	14	1			21
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	3	17	9	Y	15	20	1			16
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1937	3	22	9	Y	20	14	1			22
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	3	20	9	Y	18	21	1			19

TOTAL GAS PROD: 19,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	68	-0-	-1327	-0-	50	3	18	9	Y	16	23	1			7
02	1260	N	57	-0-	-1203	-0-	42	3	15	9	Y	14	9	1			12
03	1395	N	61	-0-	-1334	-0-	44	3	17	9	Y	15	18	1			9
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	Y	13	9	1			13
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	3	12	9	Y	11	13	1			11
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	3	14	9	Y	13	5	1			19
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	Y	10	13	1			16
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	68	3	7	9	Y	6	8	1			14
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	48	3	10	9	Y	9	8	1			15
10	341	N	37	-0-	-304	-0-	26	3	11	9	Y	10	13	1			12
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	51	3	14	9	Y	13	9	1			16
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	48	3	12	9	Y	11	13	1			14

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

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
01	837	N	733	-0-	-104	-0-		707	3	26	9	Y	24	31	1			1
02	728	N	576	-0-	-152	-0-		553	3	23	9	Y	21	12	1			10
03	775	N	569	-0-	-206	-0-		546	3	23	9	Y	21	25	1			6
04	720	N	585	-0-	-135	-0-		565	3	20	9	Y	18	12	1			12
05	651	N	565	-0-	-86	-0-		547	3	18	9	Y	16	18	1			10
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-		772	3	20	9	Y	18	6	1			22
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-		815	3	15	9	Y	14	18	1			18
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-		858	3	10	9	Y	9	11	1			16
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-		800	3	13	9	Y	12	12	1			16
10	837	N	708	-0-	-129	-0-		694	3	14	9	Y	13	18	1			11
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-		907	3	20	9	Y	18	12	1			17
12	837	N	380	-0-	-457	-0-		362	3	18	9	Y	16	18	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	3			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

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
01	186	N	12	-0-	-174	-0-		9	3	3	9	Y	3					63
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-		6	3	1	9	Y	1					64
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-		23	3	2	9	Y	2					66
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	3	2	9	Y	2					68
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-		10	3	1	9	Y	1	7	1			62
06	30	N	16	-0-	-14	-0-		15	3	1	9	Y	1					63
07	12	N	10	-0-	-2	-0-		8	3	2	9	Y	2					65
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-		15	3	4	9	Y	4					69
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		64	3	3	9	Y	3	17	1			55
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-		207	3	19	9	Y	17					72
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-		371	3	3	9	Y	3					75
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-		413	3	4	9	Y	4					79

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	157	3	18	9	Y	16					35
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	148	3	7	9	Y	6					41
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	165	3	9	9	Y	8					49
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	108	3	10	9	Y	9					58
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	153	3	8	9	Y	7	36	1			29
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	Y	4					33
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	Y	9					42
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5					47
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	17	1			34
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	3	20	9	Y	18					52
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	132	3	4	9	Y	4					56
*12	155	N	151	-0-	-4	-0-	145	3	6	9	Y	5					61

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1					1
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					2
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					2
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	898	3	1	9	Y	1					3
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					3
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					3
07	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	3			Y	-0-					3
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			Y	-0-					3
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			Y	-0-					3
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					3
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	572	3	1	9	Y	1					4
*12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	26	3	7	9	Y	6					75
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	Y	6					81
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	Y	4	65	1			20
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	8	3	3	9	Y	3					23
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	10	3	7	9	Y	6					29
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	13	3	4	9	Y	4					33
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	Y	4					37
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	3	6	9	Y	5					42
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4					46
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	Y	4					50
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	3	9	9	Y	8					58
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	36	3	10	9	Y	9					67

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			Y	-0-					7
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	168	3			Y	-0-					7
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					7
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					7
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					7
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					7
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					7
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					7
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					7
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					7
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					7
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					15
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					15
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					15
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					15
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			Y	-0-					15
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			Y	-0-					15
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					15
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					15
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					15
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					15
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					15
12	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					3
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					3
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					3
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					3
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					3
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					3
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-					3
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					3
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					3
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					24
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					24
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					24
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					24
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					24
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					24
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					24
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					24
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					24
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					24
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					24
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

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
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	422	3	11	9	Y	10	14	1			11
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661	3	10	9	Y	9	6	1			14
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	3	10	9	Y	9	11	1			12
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	3	9	9	Y	8	6	1			14
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	988	3	8	9	Y	7	8	1			13
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	Y	8	3	1			18
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	819	3	7	9	Y	6	8	1			16
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	788	3	6	9	Y	5	6	1			15
09	840	N	761	-0-	-79	-0-	753	3	8	9	Y	7	7	1			15
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	764	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	732	3	11	9	Y	10	7	1			16
12	775	N	328	-0-	-447	-0-	318	3	10	9	Y	9	10	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					4
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					4
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					4
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					4
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					4
06	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			Y	-0-					4
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					4
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					4
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					4
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					4
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					4
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					2
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	3			Y	-0-					2
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					2
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					2
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	3			Y	-0-					2
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					2
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					2
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					2
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					10
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					10
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					10
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					10
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					10
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					10
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					10
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					10
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					10
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					10
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	10	1			6
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	264	3	7	9	Y	6	4	1			8
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	322	3	8	9	Y	7	8	1			7
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	315	3	7	9	Y	6	4	1			9
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	Y	5	6	1			8
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	7	9	Y	6	2	1			12
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	6	1			11
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	453	3	2	9	Y	2	3	1			10
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	443	3	4	9	Y	4	3	1			11
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	429	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	442	3	6	9	Y	5	3	1			12
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	333	3	4	9	Y	4	5	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 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
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	3	3	9	Y	3					99
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					103
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	Y	5					108
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	Y	5					113
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					115
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					115
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					115
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					115
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					115
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					115
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					115
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					4
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	3			Y	-0-					4
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					4
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					4
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					4
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					4
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					4
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					4
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					4
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					4
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					4
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			1
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			1
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-			1
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		Y	-0-			1
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			1
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-			1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

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
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

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
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			5
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			5
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		Y	-0-			5
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			5
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3		Y	-0-			5
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3		Y	-0-			5
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			5
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3		Y	-0-			5
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			5
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			5
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3		Y	-0-			5
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					14
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					14
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					14
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					14
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					14
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					14
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					14
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					14
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					14
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					14
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					14
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					2
02	476	N	261	-0-	-215	-0-	261	3			Y	-0-					2
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			Y	-0-					2
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			Y	-0-					2
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					2
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					2
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					2
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3			Y	-0-					2
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					2
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					2
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					2
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					2
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					2
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					2
04	1260	N	698	-0-	-562	-0-	698	3			Y	-0-					2
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					2
06	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	3			Y	-0-					2
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					2
08	1271	N	676	-0-	-595	-0-	676	3			Y	-0-					2
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					2
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					2
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					2
12	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	494	-0-	-262	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					9
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					9
03	3100	N	4575	-0-	1475	1475	4575	3			Y	-0-					9
04	3000	N	2559	-0-	-441	1034	2559	3			Y	-0-					9
05	2930	N	1896	-0-	-1034	-0-	1896	3			Y	-0-					9
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					9
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					9
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					9
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					9
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					9
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			Y	-0-					9
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1686	3	23	9	Y	21	30	1			4
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	3	20	9	Y	18	12	1			10
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	3	22	9	Y	20	24	1			6
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1723	3	20	9	Y	18	12	1			12
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	3	17	9	Y	15	18	1			9
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1940	3	20	9	Y	18	6	1			21
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2378	3	15	9	Y	14	18	1			17
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2	3	1			16
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	3	4	9	Y	4	3	1			17
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	3	4	9	Y	4	5	1			16
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	Y	5	3	1			18
12	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1143	3	4	9	Y	4	5	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4	6	1			1
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	146	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	141	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	1	1			4
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	624	3	22	9	N	20	28	1			10
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	486	3	19	9	N	17	11	1			16
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	606	3	21	9	N	19	23	1			12
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	3	19	9	N	17	11	1			18
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	730	3	15	9	N	14	17	1			15
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	693	3	19	9	N	17	6	1			26
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	3	14	9	N	13	16	1			23
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	600	3	10	9	N	9	11	1			21
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12	12	1			21
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	529	3	15	9	N	14	18	1			17
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	705	3	20	9	N	18	12	1			23
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	548	3	18	9	N	16	19	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			Y	-0-					18
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					18
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					18
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					18
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					18
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					18
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					18
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					18
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			Y	-0-					18
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					18
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			Y	-0-					18
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2966	3	28	9	N	25	33	1			1
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2665	3	24	9	N	22	13	1			10
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4048	3	24	9	N	22	26	1			6
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4028	3	21	9	N	19	13	1			12
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3869	3	18	9	N	16	19	1			9
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3743	3	21	9	N	19	7	1			21
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3912	3	17	9	N	15	19	1			17
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3778	3	10	9	N	9	11	1			15
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3610	3	13	9	N	12	12	1			15
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3735	3	14	9	N	13	18	1			10
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3820	3	20	9	N	18	12	1			16
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3677	3	18	9	N	16	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 44,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	1912	3	40	9	Y	36	46	1			1
02	2436	X	1543	-0-	-893	-0-	1508	3	35	9	Y	32	18	1			15
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2486	3	34	9	Y	31	37	1			9
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2493	3	30	9	Y	27	18	1			18
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2484	3	25	9	Y	23	27	1			14
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2506	3	30	9	Y	27	9	1			32
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2531	3	23	9	Y	21	27	1			26
08	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2548	3	28	9	Y	25	32	1			19
09	2550	X	2507	-0-	-43	-0-	2468	3	39	9	Y	35	34	1			20
10	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	2577	3	42	9	Y	38	51	1			7
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2495	3	56	9	Y	51	34	1			24
*12	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	2433	3	50	9	Y	45	52	1			17

TOTAL GAS PROD: 28,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	607	3	23	9	N	21	31	1			22
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	549	3	20	9	N	18	12	1			28
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	3	22	9	N	20	24	1			24
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	3	20	9	N	18	12	1			30
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	585	3	17	9	N	15	18	1			27
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	561	3	20	9	N	18	6	1			39
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	562	3	15	9	N	14	18	1			35
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	554	3	8	9	N	7	10	1			32
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	549	3	12	9	N	11	10	1			33
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	471	3	12	9	N	11	15	1			29
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	550	3	17	9	N	15	10	1			34
*12	589	N	430	-0-	-159	-0-	416	3	14	9	N	13	16	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1033	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1216	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1184	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1170	N	910	-0-	-260	-0-	908	3	2	9	N	2	1	1			1
07	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1038	3	2	9	N	2	2	1			1
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1094	3	1	9	N	1	2	1			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1054	N	644	-0-	-410	-0-	641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1050	N	751	-0-	-299	-0-	748	3	3	9	N	3	2	1			1
*12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1007	3	2	9	N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	752	3	32	9	N	29	176	1			43
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	617	3	17	9	N	15					58
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	729	3	19	9	N	17					75
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	630	3	19	9	N	17					92
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	661	3	17	9	N	15					107
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	663	3	14	9	N	13					120
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	611	3	13	9	N	12					132
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	579	3	14	9	N	13					145
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	586	3	14	9	N	13					158
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	N	12					170
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	608	3	14	9	N	13					183
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	N	18					201

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	651	N	213	-0-	-438	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17					151
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	408	3	20	9	N	18					169
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	560	3	24	9	N	22					191
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	496	3	14	9	N	13					204
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	N	10	174	1			40
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	448	3	13	9	N	12					52
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	451	3	14	9	N	13					65
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	460	3	19	9	N	17					82
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					82
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	N	13					95
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	426	3	17	9	N	15					110
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	432	3	14	9	N	13					123

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 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
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	600	N	70	-0-	-530	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 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
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	79	-0-	-33	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 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
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 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
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 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
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2		N	-0-			-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 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
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 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
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 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
01	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 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
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	527	N	75	-0-	-452	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-		-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2		-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16		-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13		-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22		-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27		-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27		-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	216	-0-	-187		-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24		-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-		-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-		-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-		-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7		-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-		-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-		-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-		-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105		-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51		-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58		-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37		-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74		-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155		-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	465	N	246	-0-	-219		-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-		-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-		-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
10	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	76	-0-	-120	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	129	-0-	-11	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	93	-0-	-19	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	174	-0-	-78	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	310	N	60	-0-	-250	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	127	-0-	-13	-0-	125	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	325	-0-	-202	-0-	294	2	31	9	N	28					28
*02	476	N	230	-0-	-246	-0-	230	2			N	-0-					28
03	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					28
*04	300	N	239	-0-	-61	-0-	238	2	1	9	N	1					29
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					29
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	163	2	2	9	N	2					31
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					32
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	175	2	1	9	N	1					33
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					35
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	2	1	9	N	1					36
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					38
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	146	2	9	9	N	8					46

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	86	-0-	-26	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	270	N	260	-0-	-10	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	18	1			38
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			38
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	63	1			40
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	63	1			37
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	63	1			32
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	64	1			26
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	68	1			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 421

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	128	-0-	-12	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	208	-0-	-16	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	186	-0-	-10	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	192	-0-	-4	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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
01	124	N	82	-0-	-42	-0-		82	2		N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-		63	2		N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-		71	2		N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-		67	2		N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	139	-0-	-1	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	102	-0-	-10	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	180	N	140	-0-	-40	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 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
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 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
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2		N	-0-			-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2		N	-0-			-0-
12	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	166	-0-	-2	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	180	N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	776	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1725	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4249	2			Y	-0-					-0-
08	1708	N	559	-0-	-1149	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	557	-0-	-156	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	690	X	561	-0-	-129	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	600	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	332	-0-	-28	-0-	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	126	-0-	-14	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	153	-0-	-99	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	248	N	61	-0-	-187	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	180	N	54	-0-	-126	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 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
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	123	-0-	-45	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	361	-0-	-3	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	403	N	402	-0-	-1	-0-	396	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	236	-0-	-44	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	345	-0-	-19	-0-	339	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	112	-0-	-291	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	358	-0-	-34	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	218	-0-	-34	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	265	-0-	-5	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	330	-0-	-6	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	1			-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	129	-0-	-21	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	248	-0-	-32	-0-	244	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	205	-0-	-12	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	58	-0-	-26	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 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
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	434	N	239	-0-	-195	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	140	-0-	-112	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	258	-0-	-12	-0-	255	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	116	-0-	-80	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	133	-0-	-17	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	166	-0-	-2	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	268	-0-	-40	-0-	264	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	282	-0-	-18	-0-	279	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	295	-0-	-5	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	61	-0-	-179	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 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
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	446	-0-	-2	-0-	439	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	480	N	476	-0-	-4	-0-	469	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	583	-0-	-527	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	341	N	332	-0-	-9	-0-	326	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	298	-0-	-92	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	103	-0-	-137	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	125	-0-	-71	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 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
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

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
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

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
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	14	-0-	-526	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	270	-0-	-288	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*02	784	N	726	-0-	-58	-0-	668	2	58	9	Y	53	5	1			48
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	799	2	58	9	Y	53	5	1			48
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4	4	1			48
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					48
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					48
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					48
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			Y	-0-					48
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					48
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					48
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					48
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	1			48

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	138	-0-	-254	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	248	N	197	-0-	-51	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	200	-0-	-40	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	106	-0-	-6	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	330	N	323	-0-	-7	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	214	-0-	-10	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	110	-0-	-2	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	144	-0-	-36	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	161	-0-	-56	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	210	N	161	-0-	-49	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	119	-0-	-49	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	170	-0-	-26	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	155	-0-	-31	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 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
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	532	N	499	-0-	-33	-0-	491	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	527	N	525	-0-	-2	-0-	517	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	540	N	534	-0-	-6	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	275	-0-	-117	-0-	271	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	420	N	408	-0-	-12	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	457	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	248	N	245	-0-	-3	-0-	241	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	310	N	308	-0-	-2	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	569	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	354	-0-	-6	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	360	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	558	N	557	-0-	-1	-0-	548	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	539	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	198	-0-	-26	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	127	-0-	-59	-0-	125	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	210	N	203	-0-	-7	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	207	-0-	-3	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	372	N	63	-0-	-309	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	403	N	371	-0-	-32	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	352	-0-	-38	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	345	-0-	-15	-0-	341	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	212	-0-	-40	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	233	-0-	-47	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 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
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	727	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	264	-0-	-44	-0-	260	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	196	-0-	-56	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476	N	328	-0-	-148	-0-	321	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	527	N	162	-0-	-365	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	510	N	195	-0-	-315	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		203	-0-	203	308	203	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		278	-0-	278	586	278	2			Y	-0-					-0-
11	867	X	281	-0-	-586	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 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
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476	N	464	-0-	-12	-0-	456	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	589	N	497	-0-	-92	-0-	489	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	532	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11	7			-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	183	-0-	-13	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	217	N	151	-0-	-66	-0-	148	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	173	-0-	-37	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	588	N	548	-0-	-40	-0-	539	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	620	N	552	-0-	-68	-0-	543	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	627	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	82	-0-	-2	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	818	2	31	9	N	28	115	7			28
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					28
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					28
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					29
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					29
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					31
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					32
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1					33
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					35
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					36
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2					38
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					46

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	54	-0-	-198	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	206	2	62	9	N	56					56
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					56
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					56
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					56
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					56
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					56
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					56
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					56
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					56
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	109	-0-	-31	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	53	-0-	-67	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	77	-0-	-35	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	242	-0-	-38	-0-	238	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	285	-0-	-23	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1756	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	540	N	531	-0-	-9	-0-	524	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	504	N	18	-0-	-486	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	248	N	99	-0-	-149	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	240	N	103	-0-	-137	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

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
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	588	N	554	-0-	-34	-0-	545	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	600	N	332	-0-	-268	-0-	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

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
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

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
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

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
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

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
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*03	341	N	132	-0-	-209	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	330	N	133	-0-	-197	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 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
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	240	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	56	7			-0-
*02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	690	N	450	-0-	-240	-0-	372	2	78	9	N	71					71
10	744	N	287	-0-	-457	-0-	285	2	2	9	N	2					73
11	810	N	405	-0-	-405	-0-	387	2	18	9	N	16					89
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	416	2	7	9	N	6	89	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
*03	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1156	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	1380	N	497	-0-	-883	-0-	490	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	308	-0-	-802	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	106	-0-	-390	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	75	-0-	-93	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	188	-0-	-29	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*02	896	N	806	-0-	-90	-0-	793	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	810	N	760	-0-	-50	-0-	749	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-	1	7			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	2	12	9	N	11	5	1			6
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3	5	1			4
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4					8
10	620	N	181	-0-	-439	-0-	180	2	1	9	N	1	5	1			4
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5	4	1			5
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*03	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	84	-0-	-56	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	342	-0-	-18	-0-	338	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	124	-0-	-16	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	163	-0-	-5	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	132	-0-	-8	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	N	621	-0-	-79	-0-	612	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	295	-0-	-425	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	813	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	253	-0-	-398	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	41	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	560	N	380	-0-	-180	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	134	-0-	-6	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	25	-0-	-192	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-2		-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-3		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	97	-0-	-43	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

*	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

*	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	158	-0-	-38	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 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
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	101	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	236	-0-	-4	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	256	-0-	-136	-0-	252	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	420	N	197	-0-	-223	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	135	-0-	-33	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	46	-0-	-74	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	49	-0-	-7	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	184	-0-	-12	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	210	N	170	-0-	-40	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 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
01	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	69	-0-	-15	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	165	-0-	-15	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	183	-0-	-13	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	189	-0-	-21	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	131	-0-	-9	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	100	-0-	-20	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	93	-0-	-19	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	279	N	276	-0-	-3	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	268	-0-	-2	-0-	265	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	63	-0-	-87	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	83	-0-	-1	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	292	-0-	-16	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	341	N	311	-0-	-30	-0-	307	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	330	N	304	-0-	-26	-0-	301	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	302	-0-	-6	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	310	N	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	330	N	322	-0-	-8	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2				N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2				N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2				N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2				N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*02	868	N	551	-0-	-317	-0-	542	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	930	N	802	-0-	-128	-0-	792	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

*01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	154	-0-	-14	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	144	-0-	-36	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	116	-0-	-52	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*02	728	N	539	-0-	-189	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	651	N	580	-0-	-71	-0-	571	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	570	N	472	-0-	-98	-0-	465	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

01	558	N	213	-0-	-345	-0-	201	2	12	9	Y	11	82	7			11
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	615	2	102	9	Y	93	78	1			26
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4					30
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	6					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					48
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					57
09	DLQ G-10		439	-0-	439	439	435	2	4	9	Y	4					61
10	DLQ G-10		529	-0-	529	968	523	2	6	9	Y	5					66
11	DLQ G-10		497	-0-	497	1465	488	2	9	9	Y	8					74
12	DLQ G-10		545	-0-	545	2010	537	2	8	9	Y	7					81

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	113	-0-	-27	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	896	N	895	-0-	-1	-0-	881	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	960	N	938	-0-	-22	-0-	926	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	972	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	138	-0-	-2	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	347	-0-	-13	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	187	-0-	-9	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	194	-0-	-2	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	136	-0-	-4	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	148	-0-	-2	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	450	N	396	-0-	-54	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	713	N	228	-0-	-485	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	248	N	187	-0-	-61	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	93	N	34	-0-	-59	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	300	N	88	-0-	-212	-0-	86	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	682	N	264	-0-	-418	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	589	N	260	-0-	-329	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 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
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	90	N	46	-0-	-44	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	101	-0-	101	138	101	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	223	85	2			Y	-0-					-0-
11	297	X	74	-0-	-223	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	153	-0-	-99	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	438	-0-	-10	-0-	431	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	496	N	365	-0-	-131	-0-	359	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	480	N	276	-0-	-204	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	205	-0-	-19	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	279	N	229	-0-	-50	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	270	N	261	-0-	-9	-0-	258	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	157	-0-	-39	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	170	-0-	-16	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	157	-0-	-23	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	186	N	66	-0-	-120	-0-	62	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	105	-0-	-7	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 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
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	134	-0-	-6	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	241	-0-	-7	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	230	-0-	-22	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	214	-0-	-26	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	191	-0-	-5	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	744	N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 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
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	476	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	248	N	99	-0-	-149	-0-	97	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	270	N	237	-0-	-33	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	661	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	1			-0-
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	302	-0-	-62	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	403	N	307	-0-	-96	-0-	303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	360	N	275	-0-	-85	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

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
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3689	-0-	689	689	3689	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3751	-0-	651	1340	3709	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	155	N	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	195	-0-	-29	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	179	-0-	-69	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	240	N	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	298	-0-	-10	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	330	N	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	312	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	334	-0-	-2	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	237	-0-	-15	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	180	-0-	-16	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	210	N	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	390	N	82	-0-	-308	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

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
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	82	-0-	-2	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*02	140	N	129	-0-	-11	-0-	127	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2 9	Y	2	2 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

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
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*04	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 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
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	248	N	121	-0-	-127	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	108	-0-	-32	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	211	-0-	-13	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	420	N	304	-0-	-116	-0-	298	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	563	2	56	9	Y	51	51	1	39	7	-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	518	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	579	2	28	9	Y	25					25
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	519	2	72	9	Y	65	58	1			32
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	558	2	45	9	Y	41					73
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	530	2	19	9	Y	17	52	1			38
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	549	2	24	9	Y	22					60
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	490	2	13	9	Y	12	52	1			20
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	530	2	22	9	Y	20					40
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	481	2	72	9	Y	65	49	1			56
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	526	2	26	9	Y	24	50	1			30
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	509	2	42	9	Y	38	49	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	327	-0-	-65	-0-	321	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	372	N	313	-0-	-59	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 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
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	264	-0-	-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	300	N	112	-0-	-188	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	80	-0-	-250	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	469	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	129	-0-	-95	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	532	N	353	-0-	-179	-0-	347	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 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
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	819	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	161	-0-	-7	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

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
*01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	20	-0-		-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-		-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

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
*01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

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
*01	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-		-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	470	N	470	-0-		-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	462	N	462	-0-		-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-		-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-		-88	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-		-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-		-0-	-0-	434	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	134	-0-	-106	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	115	-0-	-71	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	240	N	99	-0-	-141	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	504	N	453	-0-	-51	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	496	N	484	-0-	-12	-0-	476	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	160	-0-	-8	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	65	-0-	-19	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	240	N	98	-0-	-142	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 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
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	397	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	187	-0-	-9	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	207	-0-	-10	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	217	-0-	-7	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	234	-0-	-6	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	291	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	306	-0-	-2	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	310	N	139	-0-	-171	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1841	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	272	-0-	-8	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	280	-0-	-20	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	87	-0-	-25	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 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
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	200	-0-	-52	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	258	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	74	-0-	-143	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	196	-0-	-28	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	166	-0-	-51	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	210	N	168	-0-	-42	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 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
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	434	N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	450	N	346	-0-	-104	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	152	-0-	-16	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	208	-0-	-16	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	212	-0-	-28	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 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
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	308	-0-	-28	-0-	302	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	390	N	330	-0-	-60	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	114	-0-	-289	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	163	-0-	-17	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	138	-0-	-30	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 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
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	179	-0-	-1	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 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
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	620	N	603	-0-	-17	-0-	594	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	262	-0-	-74	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	157	-0-	-11	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 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
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	896	N	869	-0-	-27	-0-	855	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	962	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	930	N	926	-0-	-4	-0-	915	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	414	-0-	-456	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	400	-0-	-499	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	179	-0-	-17	-0-	176	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	235	-0-	-5	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	423	-0-	-25	-0-	416	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	434	N	426	-0-	-8	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	450	N	295	-0-	-155	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	103	-0-	-9	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	241	-0-	-39	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	56	-0-	-285	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	321	-0-	-15	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	31	-0-	-25	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	69	-0-	-71	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	310	N	303	-0-	-7	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	131	-0-	-19	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	288	-0-	-48	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	152	-0-	-16	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

MO	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
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

MO	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
01	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

MO	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	52	7			-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		233	-0-	233	497	233	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	807	310	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	1122	315	2			Y	-0-					-0-
11	1406	N	284	-0-	-1122	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	52	7			-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 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
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	868	N	645	-0-	-223	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	180	N	105	-0-	-75	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	434	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	40	-0-	-268	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	480	N	461	-0-	-19	-0-	455	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	588	N	516	-0-	-72	-0-	507	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	570	N	541	-0-	-29	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 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
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	184	-0-	-40	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	98	-0-	-42	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	299	-0-	-65	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	372	N	346	-0-	-26	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	322	-0-	-68	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	240	N	196	-0-	-44	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	77	-0-	-91	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	155	N	86	-0-	-69	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	180	N	63	-0-	-117	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 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
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	510	N	504	-0-	-6	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	319	-0-	-41	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	86	-0-	-82	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	391	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	269	-0-	-11	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	465	N	73	-0-	-392	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	450	N	70	-0-	-380	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

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
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	510	N	452	-0-	-58	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	347	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 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
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	72	-0-	-12	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 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
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
*02	448	N	352	-0-	-96	-0-	345	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-				-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-				-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-				-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-				-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	Y	5	5	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	242	-0-	-10	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	270	N	250	-0-	-20	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 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
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	310	N	306	-0-	-4	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	706	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	541	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

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
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

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
01	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	403	N	205	-0-	-198	-0-	199	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	480	N	468	-0-	-12	-0-	461	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

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
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-	23	7			63
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					63
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					63
04	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
07	626	N	626	-0-		-0-	-0-	626	2			N	-0-					63
08	626	N	626	-0-		-0-	-0-	626	2			N	-0-					63
09	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					63
10	93	N	17	-0-		-76	-0-	17	2			N	-0-					63
11	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	2			N	-0-					63
12	62	N	26	-0-		-36	-0-	26	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

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
01	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-		-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

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
01	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			N	-0-					79
02	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			N	-0-					79
03	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	2			N	-0-					79
04	600	N	24	-0-		-576	-0-	24	2			N	-0-					79
05	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			N	-0-					79
06	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	2			N	-0-					79
07	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			N	-0-					79
08	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			N	-0-					79
09	600	N	5	-0-		-595	-0-	5	2			N	-0-					79
10	620	N	94	-0-		-526	-0-	94	2			N	-0-					79
11	600	N	89	-0-		-511	-0-	89	2			N	-0-					79
12	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644	N	583	-0-	-61	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	682	N	339	-0-	-343	-0-	333	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	630	N	424	-0-	-206	-0-	420	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	434	N	430	-0-	-4	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	420	N	416	-0-	-4	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	437	-0-	-307	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	510	N	508	-0-	-2	-0-	501	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	218	-0-	-6	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	360	N	340	-0-	-20	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*02	560	N	551	-0-	-9	-0-	542	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	600	N	564	-0-	-36	-0-	556	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	335	-0-	-29	-0-	329	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	361	-0-	-29	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	342	-0-	-48	-0-	338	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	420	N	414	-0-	-6	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

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
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	447	-0-	-1	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

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
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

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
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1000	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2		N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*02	924	N	880	-0-	-44	-0-	866	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	788	-0-	-173	-0-	778	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

01	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	182	7			-0-
*02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	372	N	42	-0-	-330	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	N	528	-0-	-172	-0-	519	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	744	N	561	-0-	-183	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-			-0-
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	2		N	-0-			-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	513	2	99	9	Y	90	7	1			83
*03	465	N	392	-0-	-73	-0-	384	2	8	9	Y	7	6	1			84
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	Y	6	6	1			84
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					85
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	493	2	14	9	Y	13					98
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	482	2	12	9	Y	11					109
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					112
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	467	2	7	9	Y	6					118
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	446	2	2	9	Y	2					120
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					121
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	474	2	7	9	Y	6	5	1			122

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2		N	-0-			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 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
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	X	126	-0-	-252	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	441	-0-	-7	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	465	N	256	-0-	-209	-0-	252	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	375	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	101	-0-	-11	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	310	N	263	-0-	-47	-0-	259	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	295	-0-	-5	-0-	292	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	126	-0-	-277	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	187	-0-	-149	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	434	N	302	-0-	-132	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	390	N	372	-0-	-18	-0-	368	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

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
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

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
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	277	-0-	-3	-0-	273	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	279	N	215	-0-	-64	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	300	N	288	-0-	-12	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

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
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	153	2	96	9	N	87	91	7			87
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					88
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9	N	4					92
*04	210	N	180	-0-	-30	-0-	169	2	11	9	N	10					102
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					103
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					103
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					103
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					103
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					103
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					103
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					103
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	240	N	217	-0-	-23	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	210	-0-	-70	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	221	-0-	-3	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	182	-0-	-58	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	86	-0-	-26	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1085	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 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
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	279	N	263	-0-	-16	-0-	259	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	310	N	201	-0-	-109	-0-	197	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	144	-0-	-52	-0-	140	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	1			-0-
*04	330	N	275	-0-	-55	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	233	-0-	-103	-0-	229	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	341	N	271	-0-	-70	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 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
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	300	N	155	-0-	-145	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	128	-0-	-12	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	186	N	113	-0-	-73	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	168	N	133	-0-	-35	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	341	N	284	-0-	-57	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	360	N	302	-0-	-58	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	987	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	817	-0-	-203	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	217	N	186	-0-	-31	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			Y	-0-					-0-
09	545	N	473	-0-	-72	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	420	N	342	-0-	-78	-0-	334	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	410	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	420	N	411	-0-	-9	-0-	407	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	287	-0-	-178	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	450	N	432	-0-	-18	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476	N	458	-0-	-18	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	540	N	491	-0-	-49	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	695	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	671	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	248	N	240	-0-	-8	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	240	N	186	-0-	-54	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	390	N	374	-0-	-16	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	506	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	840	N	408	-0-	-432	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	806	N	596	-0-	-210	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	286	-0-	-106	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	372	N	368	-0-	-4	-0-	362	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	683	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	660	N	600	-0-	-60	-0-	592	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	696	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	434	N	429	-0-	-5	-0-	422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	426	-0-	-22	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2435	-0-	-1	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2156	-0-	-541	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2053	-0-	-551	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2107	-0-	-503	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1020	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	776	-0-	-214	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	695	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	298	-0-	-2	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 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
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1046	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	315	-0-	-705	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	788	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	989	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	960	N	928	-0-	-32	-0-	916	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 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
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	214	-0-	-66	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	300	N	161	-0-	-139	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	150	N	129	-0-	-21	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	434	-0-	-14	-0-	427	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	280	-0-	-28	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	420	N	373	-0-	-47	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644	N	632	-0-	-12	-0-	622	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	660	N	274	-0-	-386	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	249	-0-	-411	-0-	241	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	527	N	505	-0-	-22	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	510	N	500	-0-	-10	-0-	493	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	474	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	135	-0-	-5	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	616	N	611	-0-	-5	-0-	607	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	582	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	491	-0-	-563	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 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
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	220	-0-	-4	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	185	-0-	-39	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	508	-0-	-512	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	763	-0-	-257	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644	N	614	-0-	-30	-0-	604	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	682	N	660	-0-	-22	-0-	650	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	690	N	637	-0-	-53	-0-	629	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	174	-0-	-456	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	191	-0-	-429	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	175	-0-	-217	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	991	-0-	-311	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	313	-0-	-1237	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	393	-0-	-816	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	300	N	296	-0-	-4	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	299	-0-	-37	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	341	N	326	-0-	-15	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	298	2	96	9	Y	87	5	1			82
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	356	2	29	9	Y	26	5	1			103
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	364	2	24	9	Y	22	4	1			121
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	359	2	21	9	Y	19					140
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	359	2	25	9	Y	23					163
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	Y	20	5	8			178
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	352	2	18	9	Y	16	175	1			19
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	385	2	15	9	Y	14					33
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	339	2	14	9	Y	13					46
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	356	2	19	9	Y	17					63
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	476	2	21	9	Y	19	5	1			77

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	57	-0-	-27	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

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
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

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
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

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
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	335	-0-	-29	-0-	329	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	390	N	365	-0-	-25	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	316	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*02	924	N	875	-0-	-49	-0-	868	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	961	N	953	-0-	-8	-0-	946	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	960	N	847	-0-	-113	-0-	841	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	849	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	915	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	495	-0-	-373	-0-	488	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					8
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					8
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-					8
04	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	3			Y	-0-					8
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
06	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	3			Y	-0-					8
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					8
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					8
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					8
10	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	3			Y	-0-					8
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					8
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					8
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					8
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 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
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	570	N	117	-0-	-453	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		Y	-0-			8
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-			8
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			8
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			8
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-			8
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			8
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-			8
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3		Y	-0-			8
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3		Y	-0-			8
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			8
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		241	-0-	241	302	241	3			Y	-0-					107
02	717	X	415	-0-	-302	-0-	415	3			Y	-0-					107
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					107
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					107
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					107
06	330	N	14	-0-	-316	-0-	14	3			Y	-0-					107
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					107
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					107
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					107
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					107
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					107
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	33	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
07	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

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
01	14B2 EXT		54	-0-	54	108		54	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		51	-0-	51	159		51	3		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	159	X	-0-	-0-	-159	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

01	T. A.		229	-0-	229	229		229	3		Y	-0-					-0-
02	T. A.		434	-0-	434	663		434	3		Y	-0-					-0-
03	T. A.		508	-0-	508	1171		508	3		Y	-0-					-0-
04	1172	X	1	-0-	-1171	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
*05	234	X	234	-0-	-0-	-0-		234	3		Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	3		N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-		7	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					80
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					80
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					80
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					80
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					80
06	330	N	14	-0-	-316	-0-	14	3			Y	-0-					80
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					80
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					80
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					80
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					80
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					80
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

MO	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
01	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

MO	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
01	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-		-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	330	N	6	-0-		-324	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

MO	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
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-		-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	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	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					6
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					6
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					6
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					6
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					6
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					6
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					6
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					18
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					18
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					18
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					18
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					18
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					18
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					18
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					18
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					18
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					18
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					18
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		548	-0-	548	647	548	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		554	-0-	554	1201	554	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1201					Y	-0-					-0-
11	1201	N	-0-	-0-	-1201	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		549	-0-	549	648	549	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		555	-0-	555	1203	555	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1203					Y	-0-					-0-
11	1203	N	-0-	-0-	-1203	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	X	1308	-0-	-1080	-0-	1308	3			N	-0-					16
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					16
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					16
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1087	3			N	-0-					16
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					16
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					16
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					16
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					16
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					16
10	1178	N	860	-0-	-318	-0-	860	3			N	-0-					16
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					16
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			6
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	2		Y	-0-			6
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2		Y	-0-			6
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			6
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			6
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			6
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			6
08	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2		Y	-0-			6
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			6
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2		Y	-0-			6
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			6
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					9
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			7
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2		Y	-0-			7
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			7
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2		Y	-0-			7
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2		Y	-0-			7
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			7
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			7
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			7
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2		Y	-0-			7
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2		Y	-0-			7
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			7
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			7
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			7
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2		Y	-0-			7
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			7
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			7
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			7
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			7
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2		Y	-0-			7
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2		Y	-0-			7
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			7
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			42
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			42
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			42
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2		Y	-0-			42
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2		Y	-0-			42
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2		Y	-0-			42
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			42
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			42
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			42
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2		Y	-0-			42
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			42
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					27
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					27
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					27
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					27
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					27
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					27
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			Y	-0-					24
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-					24
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					24
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					24
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					24
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					24
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					24
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					24
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					24
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					24
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					24
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					18
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					18
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					18
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					18
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					18
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					18
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					18
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					18
09	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-					18
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-					18
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					18
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					24
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					24
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					24
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					24
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					24
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					24
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					24
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					24
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					1
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
08	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					1
09	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	2			Y	-0-					1
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					1
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					13
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					13
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					13
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					13
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					13
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					13
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					13
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					13
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					13
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					13
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09	750	N	247	-0-	-503	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			190
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			190
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			190
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			190
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			190
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			190
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			190
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			190
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			190
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			190
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			190
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			4
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			4
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			4
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			4
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			4
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			4
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			4
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-			4
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			4
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			4
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					27
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					27
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					27
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					27
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					27
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					27
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					27
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					27
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					27
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					27
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1369	2	13	9	N	12					119
02	1372	N	1307	-0-	-65	-0-	1294	2	13	9	N	12					131
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1395	2	14	9	N	13					144
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	N	11					155
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1326	2	12	9	N	11					166
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1315	2	12	9	N	11					177
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1382	2	12	9	N	11					188
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					188
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					188
10	1395	N	190	-0-	-1205	-0-	190	2			N	-0-					188
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	990	2	12	9	N	11					199
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	2	12	9	N	11					210

TOTAL GAS PROD: 15,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

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
01	1581	N	1379	-0-		-202	-0-		1369	2	10	9	N	9					151
02	1372	N	1305	-0-		-67	-0-		1293	2	12	9	N	11					162
03	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-		1394	2	10	9	N	9					171
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-		1372	2	10	9	N	9					180
05	1457	N	1325	-0-		-132	-0-		1325	2			N	-0-					180
06	1350	N	1315	-0-		-35	-0-		1315	2			N	-0-					180
07	1426	N	1386	-0-		-40	-0-		1380	2	6	9	N	5					185
08	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-		1341	2	3	9	N	3					188
09	1320	N	1310	-0-		-10	-0-		1307	2	3	9	N	3					191
10	1395	N	189	-0-		-1206	-0-		189	2			N	-0-					191
11	1290	N	992	-0-		-298	-0-		989	2	3	9	N	3					194
12	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-		1758	2	3	9	N	3					197

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

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
01	310	N	234	-0-		-76	-0-		210	3	24	9	N	22	33	1			20
02	280	N	225	-0-		-55	-0-		204	3	21	9	N	19					39
03	310	N	232	-0-		-78	-0-		219	3	13	9	N	12	31	1			20
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-		241	3	18	9	N	16					36
05	248	N	244	-0-		-4	-0-		227	3	17	9	N	15	33	1			18
06	210	N	99	-0-		-111	-0-		84	3	15	9	N	14					32
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-					32
08	248	N	179	-0-		-69	-0-		172	3	7	9	N	6					38
09	90	N	15	-0-		-75	-0-		14	3	1	9	N	1					39
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					39
11	180	N	37	-0-		-143	-0-		37	3			N	-0-					39
12	380	N	380	-0-		-0-	-0-		368	3	12	9	N	11					50

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

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
01	248	N	170	-0-		-78	-0-		153	3	17	9	N	15	24	1			14
02	196	N	166	-0-		-30	-0-		149	3	17	9	N	15					29
03	248	N	167	-0-		-81	-0-		159	3	8	9	N	7	22	1			14
04	189	N	189	-0-		-0-	-0-		176	3	13	9	N	12					26
05	186	N	177	-0-		-9	-0-		165	3	12	9	N	11	24	1			13
06	150	N	72	-0-		-78	-0-		61	3	11	9	N	10					23
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-					23
08	186	N	131	-0-		-55	-0-		125	3	6	9	N	5					28
09	60	N	10	-0-		-50	-0-		10	3			N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
11	120	N	27	-0-		-93	-0-		27	3			N	-0-					28
12	277	N	277	-0-		-0-	-0-		268	3	9	9	N	8					36

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	215	3	24	9	N	22	34	1			20
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	208	3	22	9	N	20					40
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	223	3	12	9	N	11	31	1			20
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	246	3	19	9	N	17					37
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	231	3	15	9	N	14	33	1			18
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	86	3	15	9	N	14					32
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	176	3	8	9	N	7					39
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					39
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	376	3	13	9	N	12					51

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 8 RRCID -> 290494 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	1	1			2
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	N	3	4	1			1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3	2	1			2
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5	5	1			2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	N	3	4	1			1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4	3	1			2
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3	3	1	1	8	1
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	176	2	2	9	N	2	2	1			1
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			1
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	N	2	2	1			1
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY, C.C. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 292032 COMPL. DATE 01/14/1979 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6142 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			14
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					33
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					79
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					116
09	SWR 10	372	-0-	372	372	372	2			N	-0-					116
10	SWR 10	212	-0-	212	584	212	2			N	-0-					116
11	SWR 10	387	-0-	387	971	387	2			N	-0-					116
12	SWR 10	423	-0-	423	1394	416	2	7	9	N	6	88	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

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
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
04	1344	R	867	-0-	-477	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	899	#	534	-0-	-365	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	505	-0-	-394	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		50	-0-	50	534	50	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1568	1034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
04	79	R	59	-0-	-20	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	29	2	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	79	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

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
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	#	5	-0-	-555	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
04	1071	R	905	-0-	-166	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	930	#	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	930	#	682	-0-	-248	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	782	78	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	782					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		648	-0-	648	1430	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

01	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	287	-0-	-49	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
04	623 R	301	-0-	-322	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	29	-0-	29	319	29	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HEBRON PIPELINE 370616
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					28
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					28
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					28
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					28
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	233	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	211	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2					5
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	Y	1					6
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	239	2	1	9	Y	1	3	1			4
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					5
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	230	2	1	9	Y	1					6
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-	3	1			3
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					3
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					40
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-					40
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					40
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					40
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					40
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					40
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					40
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					40
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					40
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	191	X	189	-0-	-2	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-			40
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2		Y	-0-			40
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			40
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			40
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			40
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			40
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			40
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-			40
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			40
10	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2		Y	-0-			40
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			40
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	33	-0-	-463	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			15
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			15
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			15
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			15
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			15
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			15
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			15
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			15
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			15
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2		Y	-0-			15
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			15
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					94
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	770	2	19	9	Y	17	69	1			42
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					42
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-					42
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					42
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					42
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			Y	-0-					42
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					42
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					42
10	496	N	68	-0-	-428	-0-	68	2			Y	-0-					42
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					42
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					5
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					6
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	3	1			4
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	372	2	1	9	Y	1					5
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	384	2	1	9	Y	1					6
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-	3	1			3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					3
10	372	N	27	-0-	-345	-0-	27	2			Y	-0-					3
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					35
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					35
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					35
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					35
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					35
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					35
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					35
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					35
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					35
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					35
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					13
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					13
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					13
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					13
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					13
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					13
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					13
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					13
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					13
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-					13
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					134
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	404	2	28	9	Y	25	99	1			60
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					60
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					60
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					60
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					60
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					60
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					60
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					60
10	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	2			Y	-0-					60
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					60
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					40
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					40
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					40
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					40
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					40
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					40
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			Y	-0-					40
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			Y	-0-					40
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					40
10	775	N	70	-0-	-705	-0-	70	2			Y	-0-					40
11	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-					40
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					21
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	197	2	25	9	Y	23					44
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					44
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					44
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					44
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					44
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					44
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					44
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	219	2	151	9	Y	137					181
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-	153	1			28
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					40
04	T. A.		149	-0-	149	161	149	2			Y	-0-					40
05	T. A.		282	-0-	282	443	282	2			Y	-0-					40
06	T. A.		231	-0-	231	674	231	2			Y	-0-					40
07	897	X	223	-0-	-674	-0-	223	2			Y	-0-					40
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					40
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					40
10	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-					40
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					40
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

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
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					68
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					68
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					68
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					68
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					68
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					68
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					68
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					68
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					68
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					68
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 103680
CHANDLER, E. H. WELL #: 14 RRCID -> 298522 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6402 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	370	-0-	-405	-0-	370	2			N	-0-					4
02	700	X	494	-0-	-206	-0-	491	2	3	9	N	3					7
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					7
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					7
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					7
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					7
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					7
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	524	2	25	9	N	23					30
10	713	N	36	-0-	-677	-0-	36	2			N	-0-	25	1			5
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					5
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					108
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	1	1	9	N	1					109
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	1	1	9	N	1					110
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	1	1	9	N	1					111
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	1	1	9	N	1					112
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	1	1	9	N	1					113
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	1	1	9	N	1					114
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	1	1	9	N	1					115
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	1	1	9	N	1					116
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	1	1	9	N	1					117
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	1	1	9	N	1					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					61
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					61
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					61
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					61
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					61
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					61
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					61
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					61
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	Y	10					71
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					72
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			Y	-0-					72
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					91
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2					93
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					93
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					93
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					93
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					93
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					93
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					93
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			Y	-0-					93
10	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	3			Y	-0-					93
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					93
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					41
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6	22	1			25
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					25
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	3			Y	-0-					25
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	956	3	7	9	Y	6					31
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					31
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					31
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	3	3	9	Y	3					34
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	889	3	10	9	Y	9					43
10	930	N	51	-0-	-879	-0-	30	3	21	9	Y	19	26	1			36
11	900	N	93	-0-	-807	-0-	93	3			Y	-0-					36
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					24
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	13	1			15
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					15
04	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			Y	-0-					15
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	657	3	4	9	Y	4					19
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					19
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					19
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	3	2	9	Y	2					21
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	611	3	7	9	Y	6					27
10	651	N	34	-0-	-617	-0-	21	3	13	9	Y	12	16	1			23
11	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	3			Y	-0-					23
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					28
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	15	1			15
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					15
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					15
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2					17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					17
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					17
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	Y	1					18
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3					21
10	341	N	18	-0-	-323	-0-	11	3	7	9	Y	6	12	1			15
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-					15
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	713	N	357	-0-	-356	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	837	N	389	-0-	-448	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	248	X	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					130
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					130
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					130
04	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	3			N	-0-					130
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					130
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	3			N	-0-					130
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					130
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					130
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					130
10	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	3			N	-0-					130
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					130
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					141
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					141
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	N	5	5	8			141
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					141
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					141
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					141
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					141
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					141
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					141
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					141
11	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	3			N	-0-					141
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	473	3	47	9	N	43					184

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	54	-0-	-486	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					52
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					52
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					52
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					52
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					52
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					52
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					52
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					52
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					52
10	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			Y	-0-					52
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			Y	-0-					52
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 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
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					102
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	3	7	9	N	6					108
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					108
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					108
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					108
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					108
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					108
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					108
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					108
10	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	3			N	-0-					108
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					108
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					24
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	13	1			14
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					14
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					14
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2					16
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					16
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					16
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	Y	1					17
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3					20
10	341	N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7	12	1			15
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-					15
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					21
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	Y	1	11	1			11
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					11
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					11
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	Y	1					12
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					12
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					12
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	3	1	9	Y	1					13
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	3	2	9	Y	2					15
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	8	3	6	9	Y	5	9	1			11
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-					11
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					20
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	Y	4	11	1			13
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					13
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	586	3			Y	-0-					13
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	597	3	4	9	Y	4					17
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					17
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					17
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	Y	2					19
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	556	3	6	9	Y	5					24
10	589	N	31	-0-	-558	-0-	19	3	12	9	Y	11	14	1			21
11	570	N	58	-0-	-512	-0-	58	3			Y	-0-					21
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					16
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	8	1			10
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					10
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			Y	-0-					10
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	Y	2					12
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					12
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					12
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	Y	2					14
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	389	3	4	9	Y	4					18
10	403	N	22	-0-	-381	-0-	13	3	9	9	Y	8	11	1			15
11	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	3			Y	-0-					15
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					12
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	Y	1	6	1			7
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					7
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					7
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	Y	1					8
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					8
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					8
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	3	1	9	Y	1					9
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	3	2	9	Y	2					11
10	248	N	14	-0-	-234	-0-	8	3	6	9	Y	5	7	1			9
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-					9
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					23
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	12	1			13
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					13
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					13
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	3	2	9	Y	2					15
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					15
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					15
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	Y	1					16
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	278	3	3	9	Y	3					19
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	9	3	6	9	Y	5	11	1			13
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	-0-					13
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					29
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	15	1			16
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					16
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					16
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	3	2	9	Y	2					18
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					18
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					18
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	Y	1					19
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	278	3	3	9	Y	3					22
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	9	3	7	9	Y	6	13	1			15
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	-0-					15
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					33
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	17	1			19
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					19
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			Y	-0-					19
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	478	3	3	9	Y	3					22
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					22
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					22
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	458	3	2	9	Y	2					24
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	445	3	4	9	Y	4					28
10	465	N	25	-0-	-440	-0-	15	3	10	9	Y	9	17	1			20
11	450	N	46	-0-	-404	-0-	46	3			Y	-0-					20
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					29
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	15	1			16
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					16
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					16
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2					18
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					18
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					18
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	Y	1					19
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3					22
10	341	N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7	13	1			16
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-					16
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					23
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	12	1			13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					13
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					13
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2					15
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					15
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					15
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	Y	1					16
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3					19
10	341	N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7	11	1			15
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-					15
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					42
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					42
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					42
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					42
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					42
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					42
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					42
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					42
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					42
10	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					42
11	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					42
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					15
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	8	1			9
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					9
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					9
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2					11
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					11
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					11
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	Y	1					12
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3					15
10	341	N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7	9	1			13
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-					13
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					48
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					50
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			Y	-0-					50
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			Y	-0-					50
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					50
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					50
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					50
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					50
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			Y	-0-					50
10	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	3			Y	-0-					50
11	600	N	32	-0-	-568	-0-	32	3			Y	-0-					50
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					26
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					26
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					26
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					26
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					26
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					26
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					26
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					26
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					26
10	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					26
11	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	3			N	-0-					26
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					112
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					112
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					112
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					112
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					112
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					112
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					112
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					112
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					112
10	775	N	32	-0-	-743	-0-	32	3			N	-0-					112
11	690	N	69	-0-	-621	-0-	69	3			N	-0-					112
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					112
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					112
03	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					112
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1194	3			N	-0-					112
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					112
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					112
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			N	-0-					112
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					112
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	3			N	-0-					112
10	1302	N	55	-0-	-1247	-0-	55	3			N	-0-					112
11	1170	N	117	-0-	-1053	-0-	117	3			N	-0-					112
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					95
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					96
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					96
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					96
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					96
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					96
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					96
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					96
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					96
10	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					96
11	600	N	32	-0-	-568	-0-	32	3			N	-0-					96
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					37
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					37
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					37
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					37
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					37
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					37
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					37
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					37
10	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					37
11	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	3			N	-0-					37
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					60
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					60
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					60
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					60
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					60
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					60
07	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	3			N	-0-					60
08	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					60
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					60
10	527	N	103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					60
11	600	N	23	-0-	-577	-0-	23	3			N	-0-					60
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	589	N	118	-0-	-471	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	660	N	26	-0-	-634	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					133
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1					134
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					134
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					134
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					134
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					134
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					134
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					134
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					134
10	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			N	-0-					134
11	810	N	43	-0-	-767	-0-	43	3			N	-0-					134
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					14
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					14
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5	5	8			14
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					14
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					14
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					14
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					14
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					14
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					14
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					14
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					19

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					174
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					174
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	531	3	10	9	N	9	9	8			174
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					174
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					174
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					174
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					174
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					174
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					174
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					174
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					174
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	788	3	52	9	N	47					221

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					192
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2					194
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					194
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					194
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					194
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					194
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					194
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					194
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					194
10	1023	N	42	-0-	-981	-0-	42	3			N	-0-					194
11	960	N	52	-0-	-908	-0-	52	3			N	-0-					194
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	36	-0-	-832	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	840	N	45	-0-	-795	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					85
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					85
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					85
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					85
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					85
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					85
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					85
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					85
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					85
10	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	3			N	-0-					85
11	660	N	35	-0-	-625	-0-	35	3			N	-0-					85
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					64
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					64
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					64
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					64
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					64
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					64
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					64
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					64
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					64
10	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	3			N	-0-					64
11	510	N	27	-0-	-483	-0-	27	3			N	-0-					64
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					113
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					113
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					113
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					113
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					113
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					113
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					113
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					113
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					113
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					113
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					17
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					17
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					17
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					17
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					17
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					17
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					17
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					17
10	620	N	37	-0-	-583	-0-	37	3			N	-0-					17
11	480	N	121	-0-	-359	-0-	121	3			N	-0-					17
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					16
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					16
03	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			N	-0-					16
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3			N	-0-					16
05	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					16
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	3			N	-0-					16
07	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					16
08	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					16
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					16
10	1736	N	83	-0-	-1653	-0-	83	3			N	-0-					16
11	1710	N	570	-0-	-1140	-0-	570	3			N	-0-					16
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
10	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	76	-0-	-1334	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			47
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			47
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			47
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			47
05	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1648	3		N	-0-			47
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			47
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			47
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			47
09	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3		N	-0-			47
10	1922	N	84	-0-	-1838	-0-	84	3		N	-0-			47
11	1860	N	226	-0-	-1634	-0-	226	3		N	-0-			47
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2572	-0-	-320	-0-	2572	3		N	-0-			112
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-			112
03	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	2366	3		N	-0-			112
04	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	2205	3		N	-0-			112
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			112
06	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	2345	3		N	-0-			112
07	2449	X	2427	-0-	-22	-0-	2427	3		N	-0-			112
08	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	3		N	-0-			112
09	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	3		N	-0-			112
10	2418	N	101	-0-	-2317	-0-	101	3		N	-0-			112
11	2160	N	216	-0-	-1944	-0-	216	3		N	-0-			112
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 24,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

MO	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
01	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	1381	3			N	-0-					103
02	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	3			N	-0-					103
03	1333	N	1002	-0-		-331	-0-	1002	3			N	-0-					103
04	1290	N	1072	-0-		-218	-0-	1072	3			N	-0-					103
05	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	1176	3			N	-0-					103
06	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	1106	3			N	-0-					103
07	1023	N	980	-0-		-43	-0-	980	3			N	-0-					103
08	992	N	912	-0-		-80	-0-	912	3			N	-0-					103
09	1110	N	902	-0-		-208	-0-	902	3			N	-0-					103
10	992	N	51	-0-		-941	-0-	51	3			N	-0-					103
11	870	N	132	-0-		-738	-0-	132	3			N	-0-					103
12	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	1301	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

MO	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
01	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3			N	-0-					45
02	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					45
03	310	N	299	-0-		-11	-0-	299	3			N	-0-					45
04	300	N	298	-0-		-2	-0-	298	3			N	-0-					45
05	310	N	292	-0-		-18	-0-	292	3			N	-0-					45
06	300	N	289	-0-		-11	-0-	289	3			N	-0-					45
07	310	N	207	-0-		-103	-0-	207	3			N	-0-					45
08	310	N	238	-0-		-72	-0-	238	3			N	-0-					45
09	300	N	214	-0-		-86	-0-	214	3			N	-0-					45
10	217	N	40	-0-		-177	-0-	40	3			N	-0-					45
11	240	N	9	-0-		-231	-0-	9	3			N	-0-					45
12	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

MO	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
01	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	3			N	-0-					66
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	5	3	2	9	N	2					68
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					68
04	300	N	286	-0-		-14	-0-	286	3			N	-0-					68
05	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	3			N	-0-					68
06	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					68
07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					68
08	310	N	305	-0-		-5	-0-	305	3			N	-0-					68
09	300	N	290	-0-		-10	-0-	290	3			N	-0-					68
10	310	N	13	-0-		-297	-0-	13	3			N	-0-					68
11	300	N	16	-0-		-284	-0-	16	3			N	-0-					68
12	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1		N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1		N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1		N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1		N	-0-			-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	1		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1		N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1		N	-0-			-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	1		N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1		N	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1		N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1		N	-0-			-0-
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	1		N	-0-			-0-
05	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	810	N	42	-0-	-768	-0-	42	1		N	-0-			-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	1		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1		N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	1		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1		N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1		N	-0-			-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	1		N	-0-			-0-
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	1		N	-0-			-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	1		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1		N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1		N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	1			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	1			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	1			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	1			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	1			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	1			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	1			N	-0-					-0-
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	1			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	1			N	-0-					-0-
09	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	1			N	-0-					-0-
11	420	N	32	-0-	-388	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92	-0-	92	2614	92	1			Y	-0-					16
02	2718	N	104	-0-	-2614	-0-	104	1			Y	-0-					16
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			Y	-0-					16
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					16
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			Y	-0-					16
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	1			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		112	-0-	112	207	112	1			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		100	-0-	100	307	100	1			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		104	-0-	104	411	104	1			Y	-0-					16
11	483	N	72	-0-	-411	-0-	72	1			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-					17
02	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	1			Y	-0-					17
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					17
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					17
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			Y	-0-					17
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		51	-0-	51	109	51	1			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		57	-0-	57	166	57	1			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		59	-0-	59	225	59	1			Y	-0-					17
11	283	N	58	-0-	-225	-0-	58	1			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	3	2	9	Y	2	3	1			10
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	3	2	9	Y	2	2	1			10
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			10
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			10
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2	3	1			9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	1			9
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	4	1			8
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	1			7
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	4	1			6
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			6
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	5	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	48	-0-	-540	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	242	-0-	-378	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	94	-0-	-446	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					30
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					30
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					30
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					30
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					30
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					30
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					30
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					30
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					30
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					30
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					30
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	184	3	53	9	Y	48	54	1			5
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	114	3	44	9	Y	40	43	1			2
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	124	3	48	9	Y	44	43	1			3
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	159	3	47	9	Y	43	43	1			3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	188	3	57	9	Y	52	53	1			2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	230	3	44	9	Y	40	42	1			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	241	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	347	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	3	18	9	Y	16	15	1			1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	151	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	252	3	28	9	Y	25	23	1			2
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	362	3	42	9	Y	38	38	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	540	3	42	9	Y	38	43	1			13
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	3	35	9	Y	32	34	1			11
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	729	3	39	9	Y	35	34	1			12
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	514	3	37	9	Y	34	34	1			12
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	528	3	39	9	Y	35	42	1			5
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	563	3	35	9	Y	32	34	1			3
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	665	3	25	9	Y	23	25	1			1
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	728	3	32	9	Y	29	29	1			1
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	951	3	18	9	Y	16	15	1			2
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	696	3	31	9	Y	28	29	1			1
11	630	N	354	-0-	-276	-0-	326	3	28	9	Y	25	23	1			3
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	527	3	42	9	Y	38	38	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	176	3	35	9	Y	32	36	1			23
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	138	3	29	9	Y	26	29	1			20
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	137	3	32	9	Y	29	29	1			20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	217	3	31	9	Y	28	29	1			19
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	296	3	33	9	Y	30	35	1			14
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	241	3	30	9	Y	27	28	1			13
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	229	3	21	9	Y	19	21	1			11
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	247	3	237	9	Y	215	215	1			11
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	212	3	133	9	Y	121	108	1			24
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	197	3	222	9	Y	202	215	1			11
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	198	3	198	9	Y	180	168	1			23
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	203	3	306	9	Y	278	281	1			20

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	250	3	28	9	Y	25	28	1			22
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	206	3	23	9	Y	21	22	1			21
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	240	3	25	9	Y	23	23	1			21
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	233	3	24	9	Y	22	23	1			20
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	196	3	25	9	Y	23	28	1			15
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	278	3	23	9	Y	21	22	1			14
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	3	17	9	Y	15	16	1			13
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14	9	Y	13	15	1			11
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	269	3	9	9	Y	8	7	1			12
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	205	3	13	9	Y	12	15	1			9
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	290	3	13	9	Y	12	11	1			10
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21	9	Y	19	19	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					1
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	3	2	9	Y	2					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					5
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					6
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4					10
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	Y	6	16	1			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6					6
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6					12
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3					15
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	Y	2					17
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	181	3	28	9	Y	25					42

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

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
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					87
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	166	3	10	9	Y	9					96
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	228	3	20	9	Y	18					114
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	230	3	20	9	Y	18					132
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	246	3	15	9	Y	14					146
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	185	3	47	9	Y	43					189
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	287	3	42	9	Y	38	161	1			66
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	3	20	9	Y	18					84
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	273	3	20	9	Y	18					102
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	237	3	3	9	Y	3					105
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					105
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	248	3	124	9	Y	113					218

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					81
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					81
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					81
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					81
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					81
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					81
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					81
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					81
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					81
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					81
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					81
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	3	18	9	Y	16	18	1			15
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	3	14	9	Y	13	14	1			14
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1861	3	17	9	Y	15	14	1			15
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	Y	14	14	1			15
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	3	17	9	Y	15	18	1			12
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1844	3	14	9	Y	13	14	1			11
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1591	3	11	9	Y	10	11	1			10
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	3	11	9	Y	10	11	1			9
09	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	1015	3	7	9	Y	6	6	1			9
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1156	3	10	9	Y	9	11	1			7
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	932	3	10	9	Y	9	9	1			7
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	3	15	9	Y	14	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	870	3	45	9	Y	41	46	1			6
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1122	3	37	9	Y	34	37	1			3
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1033	3	41	9	Y	37	37	1			3
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1081	3	41	9	Y	37	37	1			3
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1238	3	48	9	Y	44	45	1			2
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	3	37	9	Y	34	36	1			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1069	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	3	15	9	Y	14	13	1			1
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	893	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	3	23	9	Y	21	20	1			1
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	3	36	9	Y	33	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	215	-0-	-415	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	3	18	9	Y	16	18	1			3
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	3	14	9	Y	13	14	1			2
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	14	1			3
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1587	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	3	18	9	Y	16	18	1			1
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2126	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	3	12	9	Y	11	12	1			7
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1767	3	10	9	Y	9	10	1			6
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	3	11	9	Y	10	10	1			6
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	3	11	9	Y	10	10	1			6
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	3	11	9	Y	10	12	1			4
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	3	10	9	Y	9	10	1			3
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	3	11	9	Y	10	11	1			2
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1432	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1381	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	9	1			1
06	420	N	138	-0-	-282	-0-	130	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	434	N	136	-0-	-298	-0-	133	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	434	N	174	-0-	-260	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1740	3		Y	-0-			-0-
02	1764	X	1310	-0-	-454	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
03	1860	X	1386	-0-	-474	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
04	1800	X	1260	-0-	-540	-0-	1260	3		Y	-0-			-0-
05	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	1442	3		Y	-0-			-0-
06	1680	X	1217	-0-	-463	-0-	1217	3		Y	-0-			-0-
07	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	1167	3		Y	-0-			-0-
08	1457	X	1009	-0-	-448	-0-	1009	3		Y	-0-			-0-
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-			-0-
11	1230	X	1114	-0-	-116	-0-	1114	3		Y	-0-			-0-
12	1612	X	1370	-0-	-242	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			60
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			60
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			60
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			60
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			60
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			60
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			60
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			60
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			60
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			60
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			60
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					103
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	20	3	12	9	Y	11					114
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	5					119
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					119
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	Y	5					124
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	27	3	8	9	Y	7					131
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	11	9	Y	10					141
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					141
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					141
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					141
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					141
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	103	3	10	9	Y	9	10	1			3
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	114	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	3	9	9	Y	8	10	1			1
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	195	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	142	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	164	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	171	3	10	9	Y	9	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					9
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					9
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					9
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					9
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					9
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					9
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					9
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					9
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					9
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					9
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			N	-0-					9
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

6ENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	120	3	10	9	Y	9					116
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	102	3	10	9	Y	9					125
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	149	3	29	9	Y	26					151
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	Y	13					164
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	205	3	23	9	Y	21					185
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	157	3	17	9	Y	15	163	1			37
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	129	3	17	9	Y	15					52
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	149	3	15	9	Y	14					66
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	128	3	19	9	Y	17					83
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	111	3	15	9	Y	14					97
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	72	3	15	9	Y	14					111
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	83	3	7	9	Y	6					117

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	540	N	60	-0-	-480	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	120	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	4	17	7			4
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	21					25
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	1	8			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	4	7			-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20	10	1			10
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	10	1			7
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7					14
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	624	2	3	9	N	3	9	1			8
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8	8	1			8
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	254	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	288	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 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
01	837	N	209	-0-	-628	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 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
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 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
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 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
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	N	14	7	1			7
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	N	5	7	1			5
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					11
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	626	2	3	9	N	3	7	1			7
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	7	1			7
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	2	2	9	N	2	1	1			1
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1					1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2	1	1			2
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	540	N	247	-0-	-293	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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
01	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	190	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	1	7			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	N	2	1	1			1
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1	1	1			1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					1
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3	1	1			3
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	N	4	2	1			2
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1	2	1			1
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					3
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1	2	1			2
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			2
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	2	7			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6	3	1			3
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	3	1			2
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					4
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	185	2	1	9	N	1	3	1			2
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4	3	1			3
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	2	7			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6	3	1			3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2	3	1			2
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					5
10	403	N	235	-0-	-168	-0-	234	2	1	9	N	1	3	1			3
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3	3	1			3
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 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
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2		N	-0-			-0-
02	588	N	387	-0-	-201	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A 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
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	2	3	9	N	3	1	1			2
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	N	1	2	1			1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1					2
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			2
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2	2	1			2
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 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
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	2	1			2
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	2	1			1
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					3
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			2
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1			2
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	676	2	197	9	Y	179	92	1			87
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	106	2	8			191
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	76	96	1			171
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	801	2	87	9	Y	79	129	1			121
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	752	2	88	9	Y	80	125	1	3	8	73
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	857	2	90	9	Y	82					155
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	817	2	97	9	Y	88	121	1			122
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	788	2	92	9	Y	84	119	1			87
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	791	2	89	9	Y	81					168
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	808	2	80	9	Y	73	125	1			116

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 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
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 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
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 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
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

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
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14	8	1			6
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	9	1			2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	Y	5					7
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	Y	3	8	1			2
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	Y	4					6
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	Y	8					14
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-	8	1			6
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	Y	3					9
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	8	1			2
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	Y	12	7	1			5
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5	8	1			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5					7
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3	8	1			2
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					5
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	509	2	9	9	Y	8					13
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	8	1			6
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					8
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	416	2	6	9	Y	5	8	1			5
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	7	1			2
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	67	-0-	-243	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	6	7			5
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	7	1			2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	Y	4					6
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	7	1			2
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4					6
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7					13
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-	8	1			5
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	415	2	3	9	Y	3					8
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	433	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	415	2	4	9	Y	4	7	1			2
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	416	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	185	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	231	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	346	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	353	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	366	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	237	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	184	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	378	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	265	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	296	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	441	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	410	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	176	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	173	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	178	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	207	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	123	7			-0-
*02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 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
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-	4	7			-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6	3	1			3
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	N	2	3	1			2
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	369	2	2	9	N	2					4
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	217	2	2	9	N	2	3	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1			3
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 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
01	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-	4	7			-0-
02	812	N	527	-0-	-285	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10	5	1			5
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4	5	1			4
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4					8
10	682	N	297	-0-	-385	-0-	296	2	1	9	N	1	5	1			4
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6	5	1			5
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	700	2	8	9	N	7	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 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
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-	1	7			-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	N	4	2	1			2
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2	2	1			2
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	2	2	9	N	2					4
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-	2	1			2
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	1			2
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	322	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 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
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-	1	7			-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	2	1			3
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	2	1	9	N	1	2	1			2
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	207	2	1	9	N	1					3
10	341	N	105	-0-	-236	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			2
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2	2	1			2
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5	2	1			3
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	2	1			2
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					4
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-	2	1			2
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3	3	1			2
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	289	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4	2	1			2
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	2	1			1
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	252	2	2	9	N	2					3
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	148	2	1	9	N	1	2	1			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			2
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	805	2	31	9	N	28	59	7			28
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	720	2	87	9	N	79	66	1			41
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	799	2	31	9	N	28					69
*04	810	N	790	-0-	-20	-0-	762	2	28	9	N	25					94
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	783	2	26	9	N	24	65	1			53
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	636	2	10	9	N	9					62
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	647	2	11	9	N	10					72
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	759	2	35	9	N	32					104
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	795	2	33	9	N	30	65	1			69
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	767	2	26	9	N	24					93
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	N	32	62	1			63
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	814	2	32	9	N	29					92

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	806	N	485	-0-	-321	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4545	-0-	1545	1545	4545	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5489	-0-	2389	3934	5489	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5286	-0-	2286	6220	5286	2			N	-0-					-0-
12	9510	X	3290	-0-	-6220	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	1	5			4
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	Y	3	6	1			1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					4
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					4
07	T. A.		320	-0-	320	320	314	2	6	9	Y	5					9
08	T. A.		301	-0-	301	621	301	2			Y	-0-	5	1			4
09	T. A.		288	-0-	288	909	287	2	1	9	Y	1					5
10	1208	X	299	-0-	-909	-0-	296	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	5	1			1
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 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
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02		411	N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14	8	1			6
03		506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5	9	1			2
04		494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5					7
05		469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	8	1			2
06		384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					5
07		406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6					11
08		419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	7	1			5
09		402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2					7
10		501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5	7	1			5
11		484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5	8	1			2
*12		499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02		112	N	78	-0-	-34	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1			1
03		124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04		93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					1
05		95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06		92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
07		96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					3
08		94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	2	1			1
09		90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					2
10		99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			1
11		97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12		101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02		807	N	807	-0-	-0-	-0-	776	2	31	9	Y	28	17	1			11
03		1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	Y	10	17	1			4
04		961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	Y	9					13
05		936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	Y	7	16	1			4
06		912	N	912	-0-	-0-	-0-	904	2	8	9	Y	7					11
07		930	N	883	-0-	-47	-0-	868	2	15	9	Y	14					25
08		977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-	15	1			10
09		907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7					17
10		949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	15	1			10
11		944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	Y	11	16	1			5
*12		986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10					15

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 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
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	558	N	139	-0-	-419	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	798	-0-	-266	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-	4	7			-0-
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	N	8	4	1			4
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3	4	1			3
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4					7
10	558	N	339	-0-	-219	-0-	338	2	1	9	N	1	4	1			4
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5	4	1			5
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	500	2	4	9	N	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 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
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25	-0-	25	70	25	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		36	-0-	36	106	36	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		26	-0-	26	132	25	2	1	9	Y	1					1
05	168	X	36	-0-	-132	-0-	35	2	1	9	Y	1					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3					5
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	3					8
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	2	7	9	Y	6					14
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1					15
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	Y	2					17
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					1
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					2
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					3
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					3
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	3	7			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2	1	1			1
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					2
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	1	1			1
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	341	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	364	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	346	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	361	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	419	2	7	9	Y	6	5	1			4
08	527	N	336	-0-	-191	-0-	332	2	4	9	Y	4	6	1			2
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	325	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	346	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	Y	10	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	306	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	355	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	324	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	646	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	572	2	11	9	Y	10	13	1			3
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	12	1			4
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	Y	12	9	1			7
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	14	1			4
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	760	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	573	2	10	9	Y	9	11	1			4
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10	9	1			5
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	555	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	Y	11	12	1			4
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	542	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	544	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	519	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	357	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	562	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	679	2	13	9	Y	12	13	1			4
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	8	1			7
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	Y	11	14	1			4
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	2	12	9	Y	11	8	1			6
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	11	13	1			4
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	8	1			6
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	641	2	11	9	Y	10	11	1			5
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	728	2	10	9	Y	9	9	1			5
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	746	2	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	770	-0-	-182	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	744	N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9	4	1			5
03	558	N	152	-0-	-406	-0-	150	2	2	9	Y	2	6	1			1
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	7	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	620	N	177	-0-	-443	-0-	174	2	3	9	Y	3	6	1			1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10	5	1			6
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	10	1			4
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	596	2	10	9	Y	9	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	497	-0-	497	1050	497	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	551	-0-	551	1601	551	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	532	-0-	532	2133	532	2			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	529	-0-	529	2662	529	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	523	-0-	523	3185	523	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	544	-0-	-2556	629	544	2			Y	-0-					-0-
08	1172	N	543	-0-	-629	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	389	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	420	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	421	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	423	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	151	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	234	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	263	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	251	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	264	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	327	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	237	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7	4	1			4
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
02	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	2	N	-0-			-0-
03	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2	N	-0-			-0-
04	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	2	N	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2	N	-0-			-0-
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	423	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	407	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	638	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	674	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	617	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	683	2	10	9	Y	9	9	1			4
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	Y	11	8	1			7
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	2	12	9	Y	11	14	1			4
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	669	2	12	9	Y	11	12	1			5
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	363	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	312	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	147	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	293	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	591	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	588	2	11	9	Y	10	12	1			3
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	502	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	Y	11	7	1			7
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	13	1			4
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	458	2	6	9	Y	5	2	1			4
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	Y	14	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	224	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	236	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	235	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-	4	7			-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	N	10	5	1			5
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	677	2	4	9	N	4	5	1			4
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	645	2	4	9	N	4					8
10	682	N	368	-0-	-314	-0-	367	2	1	9	N	1	5	1			4
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6	5	1			5
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	N	7	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	799	-0-	-281	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

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
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	253	2	6	9	N	5	3	1			2
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5	5	1			2
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	265	2	3	9	N	3	4	1			1
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	272	2	4	9	N	4	3	1			2
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	270	2	4	9	N	4	5	1			1
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4	3	1			2
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6	9	N	5	5	1			2
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	2	3	9	N	3	3	1			2
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	267	2	4	9	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 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
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

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
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1439	2	29	9	Y	26	13	1			13
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1496	2	30	9	Y	27	31	1			9
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	2	23	9	Y	21	17	1			13
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1445	2	24	9	Y	22	27	1			8
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1393	2	21	9	Y	19	20	1			7
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1458	2	23	9	Y	21	16	1			12
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	Y	20	25	1			7
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1417	2	23	9	Y	21	16	1			12
10	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1366	2	24	9	Y	22	24	1			10
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1400	2	20	9	Y	18	18	1			10
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1439	2	24	9	Y	22	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	Y	10	8	1			8
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	Y	17	19	1			6
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	Y	14	11	1			9
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	Y	16	19	1			6
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	409	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	432	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	412	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	622	2	13	9	Y	12	11	1			5
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	9	1			4
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	429	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	149	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

01	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	780	N	339	-0-	-441	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-	8	7			-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	325	2	2	9	Y	2					2
*04	360	N	289	-0-	-71	-0-	281	2	8	9	Y	7					9
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	Y	2					11
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					11
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3					14
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3					17
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	321	2	7	9	Y	6					23
10	341	N	35	-0-	-306	-0-	34	2	1	9	Y	1					24
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					26
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9	4	1			5
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	418	2	8	9	Y	7	10	1			2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	956	2	17	9	Y	15	8	1			9
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	983	2	18	9	Y	16	19	1			6
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	Y	13	14	1			5
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	989	2	15	9	Y	14	11	1			8
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	17	1			5
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	Y	14	11	1			8
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	15	1			6
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13	12	1			7
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	2	15	9	Y	14	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	248	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	344	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	299	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	269	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	265	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	288	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	292	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	326	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	325	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	314	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	331	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	208	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	237	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	228	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	227	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	218	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	Y	11	9	1			7
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	15	1			5
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	Y	14	10	1			8
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	Y	11	15	1			4
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	Y	12	9	1			7
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	13	1			5
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1			6
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	268	-0-	-40	-0-	258	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					5
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					4
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	Y	6					10
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-	6	1			4
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	312	2	2	9	Y	2					6
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	306	2	2	9	Y	2	5	1			3
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	298	2	3	9	Y	3	5	1			1
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	428	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	482	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	465	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	451	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	454	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	458	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	392	N	265	-0-	-127	-0-	261	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	620	N	292	-0-	-328	-0-	285	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	547	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	608	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	543	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	518	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	527	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	527	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	503	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	501	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	506	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	483	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	483	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

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
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1440	2	29	9	Y	26	13	1			13
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1172	2	23	9	Y	21	27	1			7
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1216	2	21	9	Y	19	14	1			12
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1185	2	20	9	Y	18	23	1			7
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1069	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1218	2	20	9	Y	18	13	1			10
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1088	2	17	9	Y	15	20	1			5
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1			9
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17	9	Y	15	17	1			7
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1012	2	14	9	Y	13	13	1			7
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	Y	16	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	769	2	15	9	Y	14	7	1			7
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	900	2	17	9	Y	15	17	1			5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	Y	13	10	1			8
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15	9	Y	14	17	1			5
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	869	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	Y	14	10	1			8
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	909	2	14	9	Y	13	16	1			5
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	853	2	13	9	Y	12	10	1			7
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	814	2	14	9	Y	13	14	1			6
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	700	2	9	9	Y	8	10	1			4
12	899	N	365	-0-	-534	-0-	358	2	7	9	Y	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	182	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	207	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	Y	15	12	1			5
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	Y	16	11	1			10
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	Y	15	19	1			6
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	Y	13	14	1			5
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14	11	1			8
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	969	2	15	9	Y	14	17	1			5
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	Y	12	12	1			6
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	Y	12	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1365	2	26	9	Y	24	12	1			12
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1397	2	28	9	Y	25	29	1			8
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1468	2	25	9	Y	23	17	1			14
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1493	2	26	9	Y	24	29	1			9
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1465	2	22	9	Y	20	21	1			8
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1505	2	24	9	Y	22	17	1			13
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1514	2	23	9	Y	21	26	1			8
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1449	2	23	9	Y	21	17	1			12
10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1297	2	23	9	Y	21	23	1			10
11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1440	2	20	9	Y	18	18	1			10
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1483	2	26	9	Y	24	24	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	3	7			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	2	13	9	N	12	6	1			6
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	789	2	4	9	N	4	6	1			4
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	771	2	6	9	N	5					9
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	516	2	3	9	N	3	6	1			6
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	866	2	7	9	N	6	6	1			6
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	765	2	9	9	N	8	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	278	2	11	9	Y	10	6	1			4
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					5
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					4
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5					9
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	5	1			4
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					6
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	6	1			2
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

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
01	682	N	647	-0-		-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-		-45	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-		-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-		-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-		-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-		-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-		-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-		-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-		-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-		-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-		-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

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
01	1209	N	-0-	-0-		-1209	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	1274	2	24	9	Y	22	11	1			11
03	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1167	2	23	9	Y	21	25	1			7
04	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	13	1			11
05	1209	N	1182	-0-		-27	-0-	1162	2	20	9	Y	18	22	1			7
06	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	16	1			6
07	1178	N	1176	-0-		-2	-0-	1157	2	19	9	Y	17	13	1			10
08	1178	N	962	-0-		-216	-0-	948	2	14	9	Y	13	18	1			5
09	1140	N	1092	-0-		-48	-0-	1074	2	18	9	Y	16	12	1			9
10	1178	N	1030	-0-		-148	-0-	1013	2	17	9	Y	15	17	1			7
11	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			7
12	1116	N	1107	-0-		-9	-0-	1088	2	19	9	Y	17	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

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
01	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	1316	N	562	-0-		-754	-0-	551	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	1426	N	859	-0-		-567	-0-	842	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	731	N	731	-0-		-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	9	1			7
05	694	N	694	-0-		-0-	-0-	682	2	12	9	Y	11	14	1			4
06	82	N	82	-0-		-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	912	N	912	-0-		-0-	-0-	897	2	15	9	Y	14	6	1			8
08	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1609	2	24	9	Y	22	22	1			8
09	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1479	2	23	9	Y	21	17	1			12
10	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1163	2	19	9	Y	17	21	1			8
11	1410	N	1163	-0-		-247	-0-	1146	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	1457	N	1205	-0-		-252	-0-	1184	2	21	9	Y	19	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	184	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	185	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	188	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	2	7			-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9	4	1			5
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4	5	1			4
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6					10
10	651	N	285	-0-	-366	-0-	284	2	1	9	N	1	6	1			5
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	597	2	4	9	N	4	5	1			4
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-	2	7			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6	3	1			3
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	2	2	9	N	2	3	1			2
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	N	2					4
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	244	2	2	9	N	2	3	1			3
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3	3	1			3
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	356	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	756	N	634	-0-	-122	-0-	621	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	789	2	15	9	Y	14	15	1			5
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	Y	6	7	1			4
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	852	2	14	9	Y	13	12	1			5
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	Y	13	13	1			5
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	Y	13	10	1			8
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	2	12	9	Y	11	15	1			4
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	668	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	823	2	15	9	Y	14	14	1			6
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	557	2	10	9	Y	9	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	2	7			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	2	7	9	N	6	3	1			3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2	3	1			2
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					4
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	279	2	2	9	N	2	3	1			3
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3	3	1			3
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	304	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	402	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

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
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	Y	26	13	1			13
03	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1378	2	28	9	Y	25	30	1			8
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	17	1			16
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	2	28	9	Y	25	31	1			10
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	Y	21	23	1			8
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1635	2	26	9	Y	24	18	1			14
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1481	2	24	9	Y	22	18	1			12
10	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1385	2	24	9	Y	22	24	1			10
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1526	2	22	9	Y	20	19	1			11
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1210	2	20	9	Y	18	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	N	6	3	1			3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	3	1			2
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					5
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	3	1			3
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	N	4	3	1			4
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	273	2	4	9	N	4	2	1			2
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	238	2	1	9	N	1	2	1			1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2					3
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	203	2	1	9	N	1	2	1			2
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	219	2	2	9	N	2	2	1			2
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	1	7			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	N	6	3	1			3
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2	3	1			2
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					5
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	289	2	1	9	N	1	3	1			3
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3	3	1			3
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1063	-0-	1063	1063	1063	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		726	-0-	726	1789	726	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		896	-0-	896	2685	896	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		719	-0-	719	3404	719	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		979	-0-	979	4383	979	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1453	-0-	1453	5836	1453	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1281	-0-	1281	7117	1281	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1242	-0-	1242	8359	1242	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1426	-0-	1426	9785	1426	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		927	-0-	927	10712	927	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1092	-0-	1092	11804	1092	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1140	-0-	1140	12944	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	191	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	210	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	322	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	363	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	362	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	353	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	362	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	346	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	211	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	234	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	186	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	560	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	580	2	11	9	Y	10	12	1			3
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	635	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	640	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	664	2	11	9	Y	10	7	1			6
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	594	2	9	9	Y	8	11	1			3
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	579	2	10	9	Y	9	10	1			4
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	627	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6	3	1			3
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	2	2	9	N	2	3	1			2
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	354	2	2	9	N	2					4
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	215	2	1	9	N	1	3	1			2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	3	1			3
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4	2	1			2
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	2	1			1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					3
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	N	1	2	1			2
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2	2	1			2
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-	3	7			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8	4	1			4
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3	4	1			3
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	N	3					6
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	358	2	2	9	N	2	4	1			4
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4	4	1			4
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	2	7	9	N	6	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	N	8	4	1			4
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	2	2	9	N	2	4	1			2
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					6
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	261	2	1	9	N	1	4	1			3
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5	4	1			4
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	485	2	6	9	N	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	N	14	7	1			7
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5	7	1			5
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6					11
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	592	2	2	9	N	2	7	1			6
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	N	9	7	1			8
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	N	9	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	175	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	226	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	362	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	475	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	479	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	457	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	470	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	698	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	Y	13	10	1			5
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	741	2	11	9	Y	10	11	1			4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			4
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	767	2	12	9	Y	11	11	1			4
09	750	N	418	-0-	-332	-0-	412	2	6	9	Y	5	6	1			3
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	Y	12	10	1			5
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	638	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	570	N	207	-0-	-363	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	119	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	4	7			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4	2	1			2
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	2	1			1
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					3
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1	2	1			2
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	1			2
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-	4	7			-0-
02	1092	N	811	-0-	-281	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	900	N	619	-0-	-281	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	6	1			7
08	899	N	543	-0-	-356	-0-	541	2	2	9	N	2	6	1			3
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					10
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	589	2	2	9	N	2	6	1			6
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	N	9	7	1			8
12	1147	N	649	-0-	-498	-0-	641	2	8	9	N	7	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	438	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	400	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	453	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	449	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	456	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4	2	1			2
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2	2	1			2
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					4
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-	2	1			2
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			2
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	301	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	560	N	329	-0-	-231	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

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
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2	1	1			1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1	1	1			1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					2
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	1	1			1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1	1	1			1
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	N	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-	4	7			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	N	4	2	1			2
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1	2	1			1
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	245	2	2	9	N	2					3
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1			2
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2	2	1			2
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	87	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

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
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	Y	20	10	1			10
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	808	2	17	9	Y	15	20	1			5
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1333	2	23	9	Y	21	13	1			13
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1511	2	26	9	Y	24	28	1			9
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	Y	18	20	1			7
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1301	2	21	9	Y	19	15	1			11
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1335	2	21	9	Y	19	23	1			7
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1290	2	21	9	Y	19	15	1			11
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19	9	Y	17	20	1			8
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	2	7			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5	2	1			3
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	2	1			2
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	2	2	9	N	2					4
10	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-	2	1			2
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	319	2	2	9	N	2	2	1			2
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	644	N	385	-0-	-259	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	Y	8	6	1			4
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	396	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	370	2	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	185	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	233	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	263	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	263	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	210	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	225	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	336	N	109	-0-	-227	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	124	-0-	-248	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	333	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	315	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	326	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	272	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	273	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	4	1			3
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

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
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	390	N	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	152	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	171	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	6	1			6
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	Y	7	10	1			3
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	399	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	244	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	260	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	548	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	651	N	458	-0-	-193	-0-	449	2	9	9	Y	8	10	1			3
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	Y	11	11	1			4
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	626	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	604	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	535	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	603	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	689	2	12	9	Y	11	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	570	N	229	-0-	-341	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	165	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496		-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	448	N	360	-0-	-88		-0-	353	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	465	N	417	-0-	-48		-0-	409	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	397	N	397	-0-	-0-		-0-	389	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	421	N	421	-0-	-0-		-0-	414	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	408	N	408	-0-	-0-		-0-	401	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	427	N	427	-0-	-0-		-0-	419	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	421	N	421	-0-	-0-		-0-	415	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	410	N	410	-0-	-0-		-0-	403	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	696	N	696	-0-	-0-		-0-	684	2	12	9	Y	11	9	1			5
11	646	N	646	-0-	-0-		-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1			4
12	605	N	605	-0-	-0-		-0-	594	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806		-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	728	N	685	-0-	-43		-0-	672	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	744	N	687	-0-	-57		-0-	674	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	660	N	660	-0-	-0-		-0-	649	2	11	9	Y	10	8	1			6
05	744	N	698	-0-	-46		-0-	686	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	678	N	678	-0-	-0-		-0-	668	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	693	N	693	-0-	-0-		-0-	681	2	12	9	Y	11	8	1			6
08	685	N	685	-0-	-0-		-0-	675	2	10	9	Y	9	12	1			3
09	660	N	660	-0-	-0-		-0-	650	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	882	N	882	-0-	-0-		-0-	867	2	15	9	Y	14	13	1			6
11	879	N	879	-0-	-0-		-0-	867	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	748	N	748	-0-	-0-		-0-	735	2	13	9	Y	12	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527		-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-		-0-	698	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	533	N	533	-0-	-0-		-0-	523	2	10	9	Y	9	12	1			3
04	490	N	490	-0-	-0-		-0-	481	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	527	N	507	-0-	-20		-0-	499	2	8	9	Y	7	9	1			3
06	510	N	484	-0-	-26		-0-	477	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	500	N	500	-0-	-0-		-0-	492	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	603	N	603	-0-	-0-		-0-	594	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	595	N	595	-0-	-0-		-0-	585	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	764	N	764	-0-	-0-		-0-	750	2	14	9	Y	13	12	1			6
11	832	N	832	-0-	-0-		-0-	820	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	823	N	823	-0-	-0-		-0-	810	2	13	9	Y	12	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	532	N	140	-0-	-392	-0-	138	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	457	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	527	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	507	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8	6	1			5
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	489	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	615	2	12	9	Y	11	5	1			6
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	685	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	Y	10	8	1			6
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	662	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	Y	11	8	1			6
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	Y	10	12	1			4
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	607	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	610	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	119	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	961	N	414	-0-	-547	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	311	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	179	2	3	9	Y	3	5	1			1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	390	X	320	-0-	-70	-0-	314	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	403	X	319	-0-	-84	-0-	315	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	390	X	207	-0-	-183	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	403	X	292	-0-	-111	-0-	286	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	Y	12	13	1			4
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	Y	9	7	1			5
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	578	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	518	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	743	2	9	9	N	8					207
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	658	2	41	9	N	37	19	8			225
03	775	N	393	-0-	-382	-0-	308	2	85	9	N	77	174	1	4	8	124
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	797	2	26	9	N	24					148
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	721	2	23	9	N	21					169
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	577	2	39	9	N	35	13	8			191
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	650	2	30	9	N	27					218
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	708	2	25	9	N	23					241
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	689	2	22	9	N	20					261
10	682	N	118	-0-	-564	-0-	73	2	45	9	N	41					302
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	574	2	30	9	N	27	175	1			154
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846	2	21	9	N	19					173

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	744	N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	57	7			-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	980	N	672	-0-	-308	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

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
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	Y	10	12	1			3
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	Y	8	6	1			5
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	545	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	525	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	530	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	526	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	507	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	Y	10	10	1			4
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

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
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	620	N	115	-0-	-505	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

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
01	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	747	-0-		-617	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1520	-0-		-70	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1054	-0-		-589	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1543	-0-		-47	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1361	-0-		-282	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	981	-0-		-489	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

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
01	398	N	398	-0-		-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-		-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-		-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-		-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-		-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

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
01	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	4	17	7			4
02	933	N	933	-0-		-0-	-0-	910	2	23	9	Y	21					25
03	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	4					29
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5					34
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					40
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9	1	8			48
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5					53
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5					58
09	811	N	811	-0-		-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4					62
10	799	N	799	-0-		-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1					63
11	904	N	904	-0-		-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3					66
12	867	N	867	-0-		-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3					69

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14		-0-		79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13		-0-		71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14		-0-		79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12		-0-		78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10		-0-		83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13		-0-		77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14		-0-		79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16		-0-		77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16		-0-		74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-		-0-		93	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-		-0-		84	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-		-0-		83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-		-0-		9	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-		-0-		12	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-		15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-		-0-		15	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-		-0-		13	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-		-0-		17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14		-0-		17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-		-0-		14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13		-0-		17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13		-0-		18	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-		-0-		15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16		-0-		15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1377	-0-	-49		-0-		1377	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42		-0-		1246	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1394	-0-	-1		-0-		1394	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-		-0-		1338	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28		-0-		1367	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20		-0-		1330	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1389	-0-	-6		-0-		1388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-		-0-		1369	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-		-0-		1349	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1268	-0-	-127		-0-		1268	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-		-0-		1341	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14		-0-		1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	Y	10	5	1			5
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	Y	10	12	1			3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	565	2	10	9	Y	9	7	1			5
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	Y	8	9	1			4
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	2	7			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	454	2	8	9	N	7	3	1			4
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	N	1	3	1			2
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	435	2	3	9	N	3					5
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	333	2	1	9	N	1	3	1			3
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5	4	1			4
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	441	2	4	9	N	4	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	771	2	14	9	Y	13	15	1			4
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	756	2	13	9	Y	12	9	1			7
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	759	2	13	9	Y	12	15	1			4
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	11	1			4
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	773	2	12	9	Y	11	8	1			7
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	Y	10	13	1			4
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	2	11	9	Y	10	8	1			6
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	726	2	12	9	Y	11	12	1			5
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	754	2	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41	9	Y	37	22	1			15
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	Y	9	20	1			4
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	Y	12					16
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10	20	1			6
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8					14
07	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1141	2	11	9	Y	10					24
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2320	1159	2	9	9	Y	8	19	1			13
09	DLQ G-10		1194	-0-	1194	3514	1185	2	9	9	Y	8					21
10	DLQ G-10		1213	-0-	1213	4727	1201	2	12	9	Y	11	19	1			13
11	3000	N	1151	-0-	-1849	2878	1137	2	14	9	Y	13	20	1			6
*12	3100	N	1182	-0-	-1918	960	1169	2	13	9	Y	12					18

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	758	2	31	9	Y	28	17	1			11
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	935	2	10	9	Y	9	16	1			4
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	Y	8					12
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7	15	1			4
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5					9
07	DLQ G-10		786	-0-	786	786	772	2	14	9	Y	13					22
08	DLQ G-10		880	-0-	880	1666	880	2			Y	-0-	13	1			9
09	DLQ G-10		835	-0-	835	2501	828	2	7	9	Y	6					15
10	DLQ G-10		876	-0-	876	3377	866	2	10	9	Y	9	14	1			10
11	3000	N	879	-0-	-2121	1256	870	2	9	9	Y	8	14	1			4
*12	2277	N	1021	-0-	-1256	-0-	1009	2	12	9	Y	11					15

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4	2	1			2
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1	2	1			1
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	N	2					3
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	175	2	1	9	N	1	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	N	2	2	1			2
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	464	2	17	9	Y	15	8	1			7
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	Y	7	11	1			3
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	Y	6					9
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	Y	4	11	1			2
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4					6
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	603	2	11	9	Y	10					16
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	9	1			7
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	484	2	3	9	Y	3					10
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	570	2	6	9	Y	5	9	1			6
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	581	2	8	9	Y	7	10	1			3
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	467	2	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	37	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21	-0-	21	58	21	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		470	-0-	470	528	470	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	416	-0-	-528	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	1	7			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5	2	1			3
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2	3	1			2
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					4
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	N	1	3	1			2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	N	3	2	1			3
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4	2	1			2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	2	1			1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					3
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	157	2	1	9	N	1	2	1			2
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2	2	1			2
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	Y	14	8	1			6
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4	8	1			2
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	Y	4					6
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	7	1			2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					5
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	385	2	7	9	Y	6					11
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-	6	1			5
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	294	2	2	9	Y	2					7
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	311	2	3	9	Y	3	6	1			4
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	591	-0-	-401	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	980	N	503	-0-	-477	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	899	N	528	-0-	-371	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	N	285	-0-	-471	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		496	-0-	496	973	496	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		485	-0-	485	1458	485	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		458	-0-	458	1916	458	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		491	-0-	491	2407	491	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		396	-0-	396	2803	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	570	N	41	-0-	-529	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

MO	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
01	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

MO	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
01	434	N	422	-0-		-12	-0-	422	2			N	-0-	5	7			-0-
02	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	420	N	314	-0-		-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-		-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-		-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-		-0-	-0-	383	2	7	9	N	6	3	1			3
08	496	N	389	-0-		-107	-0-	387	2	2	9	N	2	3	1			2
09	390	N	378	-0-		-12	-0-	376	2	2	9	N	2					4
10	372	N	261	-0-		-111	-0-	259	2	2	9	N	2	3	1			3
11	473	N	473	-0-		-0-	-0-	470	2	3	9	N	3	3	1			3
12	414	N	414	-0-		-0-	-0-	410	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	2	7			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5	2	1			3
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	3	1			2
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					4
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	137	2	1	9	N	1	3	1			2
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	2	1			2
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	867	2	35	9	Y	32	19	1			13
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	19	1			5
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10					15
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	9	9	Y	8	18	1			5
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8					13
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	2	9	9	Y	8					21
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	2	9	9	Y	8	17	1			12
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	Y	7					19
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	Y	10	17	1			12
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	Y	11	18	1			5
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	2	13	9	Y	12					17

TOTAL GAS PROD: 11,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	Y	10	6	1			4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	6	1			1
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4					5
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	6	1			1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3					4
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	Y	6					10
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-	6	1			4
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	319	2	2	9	Y	2					6
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3	5	1			2
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-	5	7			-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10	5	1			5
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4	5	1			4
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	N	4					8
10	682	N	371	-0-	-311	-0-	369	2	2	9	N	2	5	1			5
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5	5	1			5
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	679	2	8	9	N	7	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	672	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	1054	N	771	-0-	-283	-0-	757	2	14	9	Y	13	15	1			4
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12	9	1			7
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	Y	12	14	1			5
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	Y	10	11	1			4
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	Y	12	9	1			7
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	944	2	14	9	Y	13	15	1			5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	Y	14	11	1			8
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	Y	14	16	1			6
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-	4	7			-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	N	6	3	1			3
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2	3	1			2
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					4
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	196	2	1	9	N	1	3	1			2
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4	3	1			3
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	362	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	527	N	75	-0-	-452	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	12	7			-0-
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	49	2	3	9	Y	3					3
*04	180	N	80	-0-	-100	-0-	68	2	12	9	Y	11					14
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1					15
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1					16
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	2	2	9	Y	2					18
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	Y	2					20
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	39	2	7	9	Y	6					26
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	Y	1					27
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					29
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	12	7			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	219	2	3	9	Y	3					3
*04	240	N	225	-0-	-15	-0-	213	2	12	9	Y	11					14
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					15
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					15
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3					18
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					21
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	Y	6					27
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	20	2	1	9	Y	1					28
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2					30
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					3
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					3
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					3
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	856	2	34	9	Y	31	18	1			13
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	Y	10	18	1			5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9					14
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	979	2	9	9	Y	8	17	1			5
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	Y	7					12
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1062	2	19	9	Y	17					29
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-	17	1			12
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7					19
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	970	2	10	9	Y	9	17	1			11
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10	16	1			5
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12					17

TOTAL GAS PROD: 11,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-	4	7			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	N	4	2	1			2
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	2	1			1
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					3
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	149	2	1	9	N	1	2	1			2
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2	2	1			2
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8	4	1			4
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	479	2	10	9	N	9	10	1			3
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	N	6	5	1			4
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8	9	1			3
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	N	7	7	1			3
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	N	6	5	1			4
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	533	2	8	9	N	7	8	1			3
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	410	2	6	9	N	5	5	1			3
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8	7	1			4
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	482	2	7	9	N	6	7	1			3
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-	4	7			-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4	2	1			2
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2	2	1			2
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					4
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-	2	1			2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2	2	1			2
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	4	7			-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	1	1			1
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					2
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-	1	1			1
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	2			N	-0-	3	7			-0-
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	2	9	9	N	8	4	1			4
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3	4	1			3
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	493	2	3	9	N	3					6
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	318	2	2	9	N	2	4	1			4
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4	4	1			4
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	515	2	6	9	N	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	4	7			-0-
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-	4	7			-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	2	7	9	N	6	3	1			3
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	367	2	2	9	N	2	3	1			2
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	N	2					4
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	234	2	2	9	N	2	3	1			3
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1			3
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		189	-0-	189	350	189	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		184	-0-	184	534	182	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	717	X	183	-0-	-534	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	Y	8	6	1			5
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	2	9	9	Y	8	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	66	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1					1
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	1	5			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 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
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	233	-0-	-131	-0-	222	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	288	2	3	9	Y	3	5	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					4
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					3
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	Y	5					8
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	5	1			3
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					5
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	5	1			1
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	411	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	10	1			3
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	569	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	424	2	7	9	Y	6	5	1			4
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	441	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	526	2	8	9	Y	7	6	1			4
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	Y	18	9	1			9
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	2	20	9	Y	18	21	1			6
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	2	18	9	Y	16	12	1			10
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	17	1			4
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	2	15	9	Y	14	13	1			5
07	1116	N	856	-0-	-260	-0-	842	2	14	9	Y	13	11	1			7
08	651	N	267	-0-	-384	-0-	264	2	3	9	Y	3	9	1			1
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1029	2	18	9	Y	16	8	1			9
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14	16	1			7
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	Y	13	13	1			7
12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1000	2	19	9	Y	17	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10	5	1			5
03	589	N	290	-0-	-299	-0-	283	2	7	9	N	6	9	1			2
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8	5	1			5
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	561	2	10	9	N	9	11	1			3
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8	8	1			3
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	516	2	8	9	N	7	6	1			4
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	N	8	9	1			3
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9	7	1			5
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	N	8	9	1			4
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	546	2	8	9	N	7	7	1			4
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	614	2	11	9	N	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	Y	11	83	7			11
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	166	2	103	9	Y	94	78	1			27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	8			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	Y	4					62
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5					67
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	Y	8					75
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	Y	7					82

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1254	2	24	9	Y	22	11	1			11
03	1147	N	390	-0-	-757	-0-	382	2	8	9	Y	7	16	1			2
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	Y	16	8	1			10
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	2	18	9	Y	16	20	1			6
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	Y	14	15	1			5
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1065	2	18	9	Y	16	12	1			9
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1065	2	15	9	Y	14	18	1			5
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1020	2	18	9	Y	16	12	1			9
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	892	2	15	9	Y	14	16	1			7
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1007	2	14	9	Y	13	13	1			7
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1053	2	19	9	Y	17	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	Y	10					60
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3					63
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					63
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					63
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					63
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					65
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					65
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					66
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					66
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					66
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					17
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					17
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3					20
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	Y	10					30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					30
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					30
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					30
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					30
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					30
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					20
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					20
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					20
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					20
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	Y	14					34
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					34
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					34
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4					38
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					38
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					38
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					18
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					19
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					19
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					19
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	202	2	42	9	Y	38					57
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					57
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					57
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	Y	3					60
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					60
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					60
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					9
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					9
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					9
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					9
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					9
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					9
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					9
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					14
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					14
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					14
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					14
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					14
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					14
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					14
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					14
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					19
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					19
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					19
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					19
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					19
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					19
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					19
08	434	N	67	-0-	-367	-0-	67	3			N	-0-					19
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					19
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					20
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					20
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					20
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					20
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					28
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					28
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					28
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					28
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					57
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					57
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					57
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					57
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					57
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					57
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					57
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					57
10	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					57
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					57
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	589	N	120	-0-	-469	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	728	N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		376	-0-	376	376	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		142	-0-	142	518	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		294	-0-	294	812	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	824	12	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		306	-0-	306	1130	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		422	-0-	422	1552	20	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	1799	N	247	-0-	-1552	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRIDWELL OIL CO. 092480
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS OIL & GAS, INC 103203
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC //CONT.// 103203
UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					112
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					112
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					112
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					112
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					112
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					112
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					112
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					112
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					112
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

01	496	N	397	-0-	-99	-0-	396	2	1	9	Y	1					48
02	560	N	455	-0-	-105	-0-	454	2	1	9	Y	1					49
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					50
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					52
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	2	1	9	Y	1					53
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					54
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	523	2	1	9	Y	1					55
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					56
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					59
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	2	1	9	Y	1					60

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					74
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	2			N	-0-					74
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					74
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					74
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					74
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					74
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					74
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					74
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					74
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					74
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					74
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	498	-0-	-184	-0-	489	2	9	9	N	8					182
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	381	2	4	9	N	4					186
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	392	2	1	9	N	1					187
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					187
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					187
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					187
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					187
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					187
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					187
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					187
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					187
12	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 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
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	642	2	3	9	N	3					185
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					187
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					188
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					190
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2	9	N	2					192
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					193
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2					195
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	780	2	2	9	N	2					197
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					198
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					198
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	156	1			43
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	800	2	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	593	2	2	9	Y	2					103
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	682	2	1	9	Y	1					104
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2					106
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					108
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	691	2	2	9	Y	2					110
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					112
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	Y	1					113
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1					114
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2					116
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					117
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					118
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	717	2	2	9	Y	2					120

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	448	N	202	-0-	-246	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	143	-0-	-570	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	700	N	79	-0-	-621	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	780	N	483	-0-	-297	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	364	N	129	-0-	-235	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

01	403	N	367	-0-	-36	-0-	41 12	1 9	314	3	Y	11	8	1			17
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	33 9	1 9	282	3	Y	8	14	1			11
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	325	3	Y	9	7	1			13
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	323	3	Y	12	3	1			22
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	370	3	Y	7	10	1			19
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	358	3	Y	5	7	1			17
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	356	3	Y	8	8	1			17
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	355	3	Y	7	8	1			16
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	323	3	Y	6	3	1			19
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	25 6	1 9	214	3	Y	5	8	1			16
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	22 8	1 9	197	3	Y	7	7	1			16
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	32 8	1 9	293	3	Y	7	6	1			17

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	173	3	Y	5	5	1			11
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	17 4	1 9	144	3	Y	4	9	1			6
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	153	3	Y	5	4	1			7
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	20 6	1 9	155	3	Y	5	1	1			11
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	344	3	Y	7	5	1			13
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	129	3	Y	1	5	1			9
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	15 3	1 9	127	3	Y	3	4	1			8
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	64	3	Y	1	3	1			6
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	65	3	Y	1	1	1			6
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	226	3	Y	7	3	1			10
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	234	3	Y	7	5	1			12
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	181	3	Y	5	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	49	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	46	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	43	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-
08	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	44	1	337	3	Y	12	11	1			23
							13	9									
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	61	1	518	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	16	12	1			21
							18	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	Y	19	4	1			36
							21	9									
05	651	N	345	-0-	-306	-0-	43	1	295	3	Y	6	17	1			25
							7	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	2	10	1			17
							2	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	73	1	615	3	Y	15	9	1			23
							17	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	Y	9	10	1			22
							10	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	476	3	Y	9	4	1			27
							10	9									
10	682	N	330	-0-	-352	-0-	34	1	289	3	Y	6	10	1			23
							7	9									
11	570	N	378	-0-	-192	-0-	37	1	331	3	Y	9	10	1			22
							10	9									
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	50	1	461	3	Y	14	9	1			27
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	1	1			1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					8
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					8
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					8
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					8
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					8
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					8
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					8
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					8
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					8
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					8
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					8
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	Y	9	6	1			13
							10	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	9	2	1			17
							10	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	5	8	1			14
							6	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	5	2	1			14
							6	9									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	238	3	Y	6	6	1			14
							7	9									
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	228	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	26	1	234	3	Y	6	6	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	26	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	26	1	370	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					1
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	691	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	1					3
							1	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	30	1	495	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	29	1	492	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-		10	1	77	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-		10	1	86	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		7	1	71	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-		9	1	68	3	Y	2	1	1			4
								2	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-		10	1	71	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-		8	1	71	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-		9	1	72	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-		8	1	69	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-		9	1	71	3	Y	1					4
								1	9									
10	93	N	80	-0-	-13	-0-		8	1	70	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-		8	1	70	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
12	93	N	71	-0-	-22	-0-		7	1	62	3	Y	2	2	1			4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

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
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-		96	1	729	3	Y	21	20	1			46
								23	9									
02	924	N	757	-0-	-167	-0-		77	1	656	3	Y	22	38	1			30
								24	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-		79	1	758	3	Y	18	17	1			31
								20	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-		103	1	804	3	Y	30	7	1			54
								33	9									
05	837	N	836	-0-	-1	-0-		104	1	717	3	Y	14	25	1			43
								15	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-		70	1	600	3	Y	8	17	1			34
								9	9									
07	961	N	917	-0-	-44	-0-		95	1	800	3	Y	20	16	1			38
								22	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-		98	1	838	3	Y	15	18	1			35
								17	9									
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-		99	1	808	3	Y	16	7	1			44
								18	9									
10	930	N	914	-0-	-16	-0-		95	1	798	3	Y	19	18	1			45
								21	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-		96	1	858	3	Y	24	19	1			50
								26	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-		94	1	857	3	Y	24	21	1			53
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-		25	1	188	3	Y	7	4	1			9
								8	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-		20	1	175	3	Y	5	8	1			6
								6	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		20	1	192	3	Y	6	4	1			8
								7	9									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-		21	1	168	3	Y	6	2	1			12
								7	9									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-		23	1	157	3	Y	4	6	1			10
								4	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-		19	1	168	3	Y	2	4	1			8
								2	9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-		20	1	171	3	Y	5	4	1			9
								6	9									
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-		9	1	77	3	Y	1	4	1			6
								1	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-		24	1	195	3	Y	4	1	1			9
								4	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-		19	1	163	3	Y	3	3	1			9
								3	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-		20	1	180	3	Y	6	4	1			11
								7	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-		22	1	200	3	Y	5	4	1			12
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	3	1			6
02	308	N	236	-0-	-72	-0-		25	1	211	3	Y	-0-	4	1			2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-		19	1	178	3	Y	-0-	1	1			1
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-		22	1	176	3	Y	-0-					1
05	248	N	179	-0-	-69	-0-		23	1	156	3	Y	-0-					1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-		17	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-		18	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-		17	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-		18	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-		17	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-		14	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-		14	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

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
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	44	1	336	3	Y	13	8	1			19
							14	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	36	1	311	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	342	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	38	1	300	3	Y	11	3	1			22
							12	9									
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	40	1	276	3	Y	5	10	1			17
							6	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	Y	5	7	1			15
							6	9									
07	372	N	60	-0-	-312	-0-	6	1	51	3	Y	3	5	1	2	8	11
							3	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	Y	13	2	1			20
							14	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	Y	9	8	1			21
							10	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	11	9	1			23
							12	9									
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	46	1	419	3	Y	14	10	1			27
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	3	N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	77	1	467	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	85	1	540	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	90	1	565	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	517	3	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	64	1	500	3	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

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
01	772	N	772	-0-		-0-	-0-	87	1	661	3	Y	22	15	1			34
								24	9									
02	728	N	669	-0-		-59	-0-	68	1	582	3	Y	17	29	1			22
								19	9									
03	734	N	734	-0-		-0-	-0-	68	1	647	3	Y	17	14	1			25
								19	9									
04	750	N	696	-0-		-54	-0-	76	1	597	3	Y	21	5	1			41
								23	9									
05	744	N	703	-0-		-41	-0-	87	1	603	3	Y	12	19	1			34
								13	9									
06	674	N	674	-0-		-0-	-0-	69	1	596	3	Y	8	13	1			29
								9	9									
07	713	N	687	-0-		-26	-0-	71	1	599	3	Y	15	13	1			31
								17	9									
08	657	N	657	-0-		-0-	-0-	68	1	578	3	Y	10	14	1			27
								11	9									
09	621	N	621	-0-		-0-	-0-	66	1	543	3	Y	11	5	1			33
								12	9									
10	682	N	616	-0-		-66	-0-	64	1	539	3	Y	12	13	1			32
								13	9									
11	630	N	594	-0-		-36	-0-	58	1	519	3	Y	15	14	1			33
								17	9									
12	651	N	604	-0-		-47	-0-	58	1	528	3	Y	16	14	1			35
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

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
01	162	N	162	-0-		-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			10
								1	9									
02	224	N	125	-0-		-99	-0-	8	1	115	3	Y	2	2	1			10
								2	9									
03	74	N	74	-0-		-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					10
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					10
05	124	N	35	-0-		-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					10
06	20	N	20	-0-		-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					10
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1	1	8	10
								2	9									
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					10
09	19	N	19	-0-		-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10
10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					10
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					10
12	227	N	227	-0-		-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

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
01	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-		-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-		-0-	-0-	36	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-		-0-	-0-	55	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-		-0-	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-		-0-	-0-	42	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-		-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-		-0-	-0-	34	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	507	-0-		-243	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	476	-0-		-175	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	30	1	430	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	353	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	1	1	19	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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	56	1	389	3	N	-0-					13
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	58	1	353	3	N	-0-					13
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	63	1	399	3	N	-0-					13
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	N	-0-					13
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	3	N	-0-					13
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	3	N	-0-					13
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	N	-0-					13
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					13
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	N	-0-					13
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-		32	1	487	3	Y	4	4	1			59
								4	9									
02	588	N	426	-0-	-162	-0-		27	1	393	3	Y	5	5	1			59
								6	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-		29	1	442	3	Y	4	2	1			61
								4	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-		20	1	327	3	Y	2					63
								2	9									
05	465	N	411	-0-	-54	-0-		24	1	386	3	Y	1	5	1			59
								1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-		22	1	372	3	Y	1	2	1			58
								1	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-		54	1	920	3	Y	8	1	1	1	8	64
								9	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-		49	1	844	3	Y	24	13	1			75
								26	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-		45	1	726	3	Y	14	16	1			73
								15	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-		44	1	719	3	Y	58	28	1			103
								64	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-		40	1	655	3	Y	16	35	1			84
								18	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-		36	1	603	3	Y	74	68	1			90
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-		20	1	302	3	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-		19	1	270	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-		20	1	307	3	Y	3	2	1			4
								3	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-		15	1	241	3	Y	2					6
								2	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-		18	1	302	3	Y	1	4	1			3
								1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-		19	1	320	3	Y	-0-	1	1			2
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-		19	1	318	3	Y	6	2	1	2	8	4
								7	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-		18	1	304	3	Y	13	6	1			11
								14	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-		18	1	295	3	Y	1	8	1			4
								1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-		19	1	316	3	Y	-0-	2	1			2
11	330	N	322	-0-	-8	-0-		19	1	303	3	Y	-0-					2
12	310	N	305	-0-	-5	-0-		17	1	288	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-		-0-		96	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55		-0-		71	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-		-0-		73	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	709	-0-	-101		-0-		80	1	629	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88		-0-		83	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-		-0-		71	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34		-0-		75	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-		-0-		66	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-		-0-		76	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7		-0-		75	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-		-0-		70	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-		-0-		71	1	650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18		-0-		89	1	674	3	Y	23	15	1			36
									25	9									
02	700	N	678	-0-	-22		-0-		69	1	592	3	Y	15	29	1			22
									17	9									
03	766	N	766	-0-	-0-		-0-		71	1	674	3	Y	19	15	1			26
									21	9									
04	760	N	760	-0-	-0-		-0-		83	1	649	3	Y	25	6	1			45
									28	9									
05	763	N	763	-0-	-0-		-0-		95	1	655	3	Y	12	21	1			36
									13	9									
06	733	N	733	-0-	-0-		-0-		75	1	647	3	Y	10	14	1			32
									11	9									
07	775	N	753	-0-	-22		-0-		78	1	658	3	Y	15	14	1			33
									17	9									
08	734	N	734	-0-	-0-		-0-		76	1	645	3	Y	12	15	1			30
									13	9									
09	714	N	714	-0-	-0-		-0-		76	1	624	3	Y	13	6	1			37
									14	9									
10	744	N	729	-0-	-15		-0-		76	1	638	3	Y	14	15	1			36
									15	9									
11	720	N	708	-0-	-12		-0-		69	1	618	3	Y	19	16	1			39
									21	9									
12	744	N	725	-0-	-19		-0-		70	1	635	3	Y	18	16	1			41
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-		-0-		163	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13		-0-		127	3			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-		-0-		161	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-		-0-		151	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-		-0-		156	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-		-0-		129	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-		-0-		166	3			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-		-0-		110	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-		-0-		101	3			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-		-0-		121	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-		-0-		123	3			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-		-0-		107	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	41	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	49	1	824	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	718	3	Y	7	6	1			109
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	44 11	1 9	638	3	Y	10	9	1			110
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	723	3	Y	5	4	1			111
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1057	3	Y	5					116
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	893	3	Y	4	11	1			109
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	764	3	Y	2	4	1			107
07	1178	N	821	-0-	-357	-0-	45 7	1 9	769	3	Y	6					113
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43 40	1 9	744	3	Y	36	17	1			132
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	640	3	Y	4	21	1			115
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	510	3	Y	19	11	1			123
11	810	N	616	-0-	-194	-0-	35 4	1 9	577	3	Y	4	13	1			114
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41 26	1 9	691	3	Y	24	14	1			124

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	193	125	1			344
							212	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	212	290	1			266
							233	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	299	170	1			395
							329	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	372	177	1			590
							409	9									
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	241	3	Y	276	369	1			497
							304	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	193	169	1			521
							212	9									
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	15	1	252	3	Y	326	363	1	2	8	482
							359	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	91					573
							100	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	365	355	1			583
							402	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	333	353	1			563
							366	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	282	178	1			667
							310	9									
12	713	N	526	-0-	-187	-0-	16	1	265	3	Y	223	372	1			518
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,165

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	36	1	518	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	607	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	32	1	515	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	32	1	539	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	3					9
							3	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	3					8
							3	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	13	7	1			14
							14	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	343	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	19	1	312	3	Y	5	9	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					3
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	1	1			2
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					2
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					2
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					2
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					2
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 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
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	94	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	22	-0-	-350	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					12
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	205	3	47	9	Y	43					55
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	354	3	31	9	Y	28					83
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	296	3	37	9	Y	34					117
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	261	3	30	9	Y	27					144
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	3	14	9	Y	13	1	8			156
07	341	N	151	-0-	-190	-0-	147	3	4	9	Y	4	1	8			159
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	142	1			17
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	5	18	1			4
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					4
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	29	1	411	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	18	1	293	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	613	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	28	1	460	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	28	1	474	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

01	992	X	830	-0-	-162	-0-	52	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	657	-0-	-687	-0-	43	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	97	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	808	-0-	-902	-0-	46	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	694	-0-	-1073	-0-	40	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	329	-0-	-481	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	326	-0-	-1255	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	1581	X	407	-0-	-1174	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	262	-0-	-548	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	23	1	333	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	2					3
							2	9									
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	16	1	263	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	266	-0-	-292	-0-	15	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	551	-0-	-289	-0-	36	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	54	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	53	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	194	3	Y	2	2	1			1
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	11	1 2 9	161	3	Y	2	3	1			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	164	3	Y	1					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	192	3	Y	1	2	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	200	3	Y	4	2	1	1	8	1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	206	3	Y	1					2
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	201	3	Y	1	1	1			2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	198	3	Y	1	1	1			2
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	196	3	Y	1	2	1			1
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1 1 9	183	3	Y	1	1	1			1
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1 2 9	182	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	265	3	Y	4	10	1			12
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	43	1 4 9	616	3	Y	4	10	1			6
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1 9 9	581	3	Y	8	6	1			8
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	427	3	Y	1	1	1			8
05	744	N	475	-0-	-269	-0-	27	1 4 9	444	3	Y	4	9	1			3
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	319	3	Y	7	8	1			2
07	465	N	218	-0-	-247	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					2
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	800	3	Y	6	1	1			7
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	999	3	Y	4	6	1			5
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	753	3	Y	4	5	1			4
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	42	1 4 9	679	3	Y	4	2	1			6
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	47	1 8 9	788	3	Y	7	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	67	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	327	-0-	-233	-0-	47	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	75	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	75	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
02	560	N	314	-0-	-246	-0-	20	1	292	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	Y	1					3
							1	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	34	1	556	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	32	1	535	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	38	1	543	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	843	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	35	1	580	3	Y	4	11	1			3
							4	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	42	1	718	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	686	3	Y	5	9	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

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
01	1054	X	962	-0-	-92	-0-	59	1	889	3	Y	13	10	1			11
							14	9									
02	1008	X	739	-0-	-269	-0-	48	1	685	3	Y	5	11	1			5
							6	9									
03	1116	X	876	-0-	-240	-0-	53	1	815	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	1080	X	816	-0-	-264	-0-	46	1	768	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	961	X	787	-0-	-174	-0-	45	1	735	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
06	930	X	765	-0-	-165	-0-	42	1	714	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	42	1	718	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	40	1	655	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	38	1	641	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	43	1	264	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	290	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	11	1	90	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	97	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	36	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			3
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			2
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	2					4
							2	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	3	2	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	24	1	282	3	N	5	3	1			9
							6	9									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	19	1	264	3	N	4	5	1			8
							4	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	N	6	8	1			6
							7	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	5	3	1			8
							6	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	2					10
							2	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-	3	1			7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-	1	1			4
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-					4
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-	2	1			2
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	110	1	837	3	Y	29	20	1			46
							32	9									
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	94	1	802	3	Y	21	37	1			30
							23	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	932	3	Y	26	20	1			36
							29	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	869	3	Y	32	8	1			60
							35	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	879	3	Y	17	28	1			49
							19	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	Y	13	19	1			43
							14	9									
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	106	1	896	3	Y	21	19	1			45
							23	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	871	3	Y	15	20	1			40
							17	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	104	1	849	3	Y	17	8	1			49
							19	9									
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	103	1	867	3	Y	20	20	1			49
							22	9									
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	83	1	741	3	Y	22	21	1			50
							24	9									
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	85	1	772	3	Y	21	20	1			51
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	312	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	3	N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	18	1	259	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	132	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	8	1	141	3	Y	1					2
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	17	1	279	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	18	1	295	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

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
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		78	1	1172	3	Y	12	45	1			81
								13	9									
02	1288	N	539	-0-	-749	-0-		35	1	501	3	Y	3	55	1			29
								3	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		76	1	1162	3	Y	9	14	1			24
								10	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		76	1	1269	3	Y	5	7	1			22
								6	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		75	1	1235	3	Y	9	20	1			11
								10	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		71	1	1225	3	Y	13	16	1			8
								14	9									
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-		74	1	1263	3	Y	3	4	1			7
								3	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		70	1	1216	3	Y	9	5	1			11
								10	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		75	1	1215	3	Y	5	8	1			8
								6	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		77	1	1245	3	Y	8	7	1			9
								9	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		72	1	1179	3	Y	10	5	1			14
								11	9									
12	1333	N	1197	-0-	-136	-0-		67	1	1119	3	Y	10	16	1			8
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-		9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-		9	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-		5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-		3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-		2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	64	1	488	3	Y	14	12	1			25
							15	9									
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	52	1	443	3	Y	15	22	1			18
							17	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	12	11	1			19
							13	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	59	1	458	3	Y	15	4	1			30
							17	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	70	1	487	3	Y	8	14	1			24
							9	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	490	3	Y	7	10	1			21
							8	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	13	10	1			24
							14	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	512	3	Y	8	11	1			21
							9	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	11	4	1			28
							12	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	Y	11	11	1			28
							12	9									
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	54	1	482	3	Y	13	12	1			29
							14	9									
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	53	1	487	3	Y	15	12	1			32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	40	-0-	-268	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	155	1	890	3	Y	33					60
							36	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	149	1	894	3	Y	31					91
							34	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	174	1	953	3	Y	21	98	1			14
							23	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	178	1	956	3	Y	24					38
							26	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	194	1	1010	3	Y	26					64
							29	9									
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	248	1	999	3	Y	31					95
							34	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	262	1	1047	3	Y	20					115
							22	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	252	1	1011	3	Y	12	102	1			25
							13	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	3	Y	24					49
							26	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	232	1	963	3	Y	30					79
							33	9									
11	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	184	1	792	3	Y	28					107
							31	9									
12	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	225	1	967	3	Y	34	104	1			37
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					1
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	39	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	96	1	481	3	N	-0-					116
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	448	3	N	-0-					116
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	N	-0-					116
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	100	1	511	3	N	-0-					116
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	N	-0-					116
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	102	1	506	3	N	-0-					116
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	98	1	507	3	N	-0-					116
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	3	N	-0-					116
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	80	1	516	3	N	-0-					116
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	67	1	501	3	N	-0-					116
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	66	1	479	3	N	-0-					116
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	3	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	47	1	300	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	58	1	444	3	Y	-0-					82
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	-0-					82
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					82
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-					82
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	59	1	410	3	Y	-0-					82
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					82
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					82
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					82
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					82
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-					82
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	-0-					82
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	627	-0-	-210	-0-	73	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	788	-0-	-136	-0-	83	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	3	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	146	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	115	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	118	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	110	1	942	3	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	844	-0-	-272	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	89	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	106	1	968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	77	1	582	3	N	-0-					441
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	N	-0-	178	1			263
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	60	1	575	3	N	-0-					263
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	69	1	541	3	N	-0-					263
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	82	1	566	3	N	-0-					263
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	N	-0-					263
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	N	-0-					263
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	3	N	-0-					263
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	3	N	-0-					263
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	61	1	511	3	N	-0-					263
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	3					266
							3	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	515	3	N	7	169	1			104
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3911	-0-	811	811	3889	3	22	9	N	20					229
02	2800	N	2989	-0-	189	1000	2963	3	26	9	N	24					253
03	3100	N	2521	-0-	-579	421	2519	3	2	9	N	2					255
04	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	2043	3	47	9	N	43	175	1			123
05	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	1574	3	15	9	N	14	3	8			134
06	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	1259	3	15	9	N	14					148
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					148
08	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	1907	3	14	9	N	13					161
09	1860	X	1217	-0-	-643	-0-	1082	3	135	9	N	123					284
10	1922	X	100	-0-	-1822	-0-	99	3	1	9	N	1					285
11	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	3			N	-0-					285
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-	40	1			245

TOTAL GAS PROD: 21,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 23 WELL #: 2 RRCID -> 290624 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	268	3	37	9	N	34					209
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	211	3	45	9	N	41					250
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	280	3	52	9	N	47					297
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	N	17	179	1	2	8	133
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	217	3	44	9	N	40	3	8			170
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					170
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					170
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					170
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					170
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	N	3					173
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	N	8					181
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	N	4					185

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 3 RRCID -> 290625 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	27					95
							30	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	177					272
							195	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	33					305
							36	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	7	1	8			311
							8	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	16	2	8			325
							18	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	19					344
							21	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	81					425
							89	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	17					442
							19	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	15					457
							17	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	8					465
							9	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1					466
							1	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	10	169	1	1	8	306
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 4 RRCID -> 291922 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	361	3	28	9	N	25					108
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	N	9					117
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	3	31	9	N	28					145
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	3	9	9	N	8					153
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7					160
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	3	17	9	N	15					175
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	3	24	9	N	22					197
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	206	3	29	9	N	26					223
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	187	3	28	9	N	25	178	1			70
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	3	22	9	N	20					90
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5					95
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57 2 WELL #: 1 RRCID -> 293778 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	3	8	9	N	7					107
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					107
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					107
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	45	1			62
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					62
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					62
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					62
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					62
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					62
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					62
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					62
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 57 3 WELL #: 1 RRCID -> 295250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	251	3	33	9	Y	30					152
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	195	3	6	9	Y	5					157
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	237	3	6	9	Y	5					162
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	Y	11					173
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5					178
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	203	3	26	9	Y	24					202
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	3	19	9	Y	17	158	1	1	8	60
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2					62
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	132	3	18	9	Y	16					78
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5					83
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					83
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	141	3	15	9	Y	14					97

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					157
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					157
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	380	2	26	9	N	24					181
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					181
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					181
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					181
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					181
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					181
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					181
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					181
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					181
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	79	2	1	9	Y	1					1
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	92	2	2	9	Y	2					3
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					4
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					5
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					7
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					7
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					8
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					9
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	118	2	3	9	Y	3					4
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					5
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					6
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	Y	1					7
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					8
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					9
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					10
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	30	1			10
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					13
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	242	2	8	9	Y	7					20
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	218	2	3	9	Y	3					23
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3					26
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	154	2	2	9	Y	2					28
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1					29
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1					30
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					31
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					33
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	Y	1	26	1			8
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	36	1			-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	269	2	3	9	Y	3					3
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	280	2	8	9	Y	7					10
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	2	4	9	Y	4					14
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					17
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					20
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4					24
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					25
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					26
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					29
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	32	1			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2					3
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	94	2	1	9	Y	1					4
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					5
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					6
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					7
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					7
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					8
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3					11
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	23	1			-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	191	2	2	9	Y	2					2
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	186	2	6	9	Y	5					7
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3					10
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					13
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2					15
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	210	2	2	9	Y	2					17
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					18
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9	Y	1					19
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	Y	1					20
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	128	2	1	9	Y	1	17	1			4
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4					5
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					7
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2					9
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					12
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	140	2	1	9	Y	1					13
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					13
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					15
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					18
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3	21	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	28	1			12
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	235	2	2	9	Y	2					14
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	210	2	6	9	Y	5					19
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	221	2	3	9	Y	3					22
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					24
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2					26
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					27
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					28
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					29
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					32
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	33	1			2
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	19	1			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					2
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	Y	4					6
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					8
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	169	2	2	9	Y	2					10
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					11
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					12
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	Y	2					14
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	2	1	9	Y	1					15
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	Y	2	12	1			6
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	4	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 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
01	264	X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	193	-0-	-137	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	190	-0-	-151	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	225	-0-	-345	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	259	-0-	-245	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	433	-0-	-125	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	392	-0-	-73	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	1036	X	598	-0-	-438	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	551	-0-	-596	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	197	-0-	-523	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	450	-0-	-294	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	455	-0-	-205	-0-	22	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 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
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	55	-0-	-100	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-			-0-
02	392	X	301	-0-	-91	-0-	15	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	434	X	370	-0-	-64	-0-	15	1	355	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	182	-0-	-178	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	372	X	305	-0-	-67	-0-	13	1	292	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	9	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	13	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 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
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	303	-0-	-100	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	175	-0-	-104	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	152	-0-	-148	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	163	-0-	-209	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	378	-0-	-87	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	146	-0-	-304	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	311	-0-	-154	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	327	-0-	-33	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	136	1	2723	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	423	-0-	-137	-0-	21	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	172	-0-	-518	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 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
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	1135	-0-	-41	-0-	58	1	1077	3	Y	-0-					-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	Y	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	65	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1194	-0-	-232	-0-	53	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	968	-0-	-682	-0-	46	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	995	-0-	-524	-0-	45	1	950	3	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	3	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	43	1	980	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	211	-0-	-192	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	276	-0-	-174	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	93	-0-	-155	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	103	-0-	-137	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	235	-0-	-168	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	196	-0-	-194	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	203	-0-	-107	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	77	-0-	-223	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	414	-0-	-144	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	20	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	487	-0-	-164	-0-	21	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	401	-0-	-229	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	221	-0-	-169	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	403	X	123	-0-	-280	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
04	390	X	189	-0-	-201	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	248	X	158	-0-	-90	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	240	X	160	-0-	-80	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	154	-0-	154	154	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1367	-0-	1367	1521	62	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		420	-0-	420	1941	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	1941	X	-0-	-0-	-1941	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	236	-0-	-324	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	607	-0-	-44	-0-	25	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	548	-0-	-82	-0-	23	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	325	-0-	-275	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	347	-0-	-211	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	73	-0-	-268	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	126	-0-	-204	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
06	90	X	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	3	Y	-0-			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	Y	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	420	X	201	-0-	-219	-0-	10	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	279	X	196	-0-	-83	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	210	X	116	-0-	-94	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-			-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	Y	-0-			-0-
03	868	X	334	-0-	-534	-0-	13	1	321	3	Y	-0-			-0-
04	750	X	369	-0-	-381	-0-	16	1	353	3	Y	-0-			-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	-0-			-0-
06	900	X	840	-0-	-60	-0-	40	1	800	3	Y	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	271	-0-	-752	-0-	12	1	259	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	194	-0-	-646	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	Y	-0-			-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	3	Y	-0-			-0-
02	1120	X	769	-0-	-351	-0-	39	1	730	3	Y	-0-			-0-
03	1674	X	729	-0-	-945	-0-	30	1	699	3	Y	-0-			-0-
04	1620	X	630	-0-	-990	-0-	27	1	603	3	Y	-0-			-0-
05	1953	X	1466	-0-	-487	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-			-0-
06	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	54	1	1074	3	Y	-0-			-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	564	-0-	-521	-0-	26	1	538	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	521	-0-	-529	-0-	24	1	497	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	47	1	924	3	Y	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	43	1	975	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	19	-0-	-415	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	165	-0-	-255	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	55	-0-	-596	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	593	-0-	-37	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	X	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	215	-0-	-405	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	355	-0-	-245	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	571	-0-	-49	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	532	-0-	-68	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	29	-0-	-475	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	401	-0-	-349	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	98	-0-	-126	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1540	X	1111	-0-	-429	-0-	57	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1455	-0-	-157	-0-	64	1	1391	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1138	-0-	-902	-0-	54	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	50	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	3	Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	3	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	57	1	1305	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	287	-0-	-364	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	294	-0-	-336	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	540	-0-	-266	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	552	-0-	-228	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	70	1	1410	3	Y	-0-			-0-
02	1512	X	1130	-0-	-382	-0-	58	1	1072	3	Y	-0-			-0-
03	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1827	3	Y	-0-			-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	59	1	1287	3	Y	-0-			-0-
06	1830	X	1125	-0-	-705	-0-	53	1	1072	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-			-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	3	Y	-0-			-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1311	3	Y	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	66	1	1319	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	323	-0-	-967	-0-	13	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-			-0-
02	336	X	112	-0-	-224	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	403	X	203	-0-	-200	-0-	8	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	390	X	106	-0-	-284	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	403	X	242	-0-	-161	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	240	X	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	-0-			-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	-0-			-0-
03	713	X	274	-0-	-439	-0-	11	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	690	X	430	-0-	-260	-0-	18	1	412	3	Y	-0-			-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-			-0-
06	570	X	446	-0-	-124	-0-	21	1	425	3	Y	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	142	-0-	-82	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	22	-0-	-278	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	276	-0-	-96	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	267	-0-	-93	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	161	-0-	-319	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	172	-0-	-820	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	196	-0-	-393	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	223	-0-	-137	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	248	-0-	-144	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

01	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	100	1	2012	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1544	-0-	-584	-0-	79	1	1465	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2197	-0-	-1740	-0-	91	1	2106	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1666	-0-	-2144	-0-	72	1	1594	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1125	-0-	-1727	-0-	50	1	1075	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1201	-0-	-929	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	3	Y	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2463	3	Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	836	-0-	-838	-0-	40	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	669	-0-	-951	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					26
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					26
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					26
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					26
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					26
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					26
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					26
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					26
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					26
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					26
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					58
02	168	X	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					58
03	186	X	173	-0-	-13	-0-	7	1	165	3	Y	1					59
							1	9									
04	180	X	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					59
05	186	X	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					59
06	180	X	171	-0-	-9	-0-	8	1	161	3	Y	2					61
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					61
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					61
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	1					62
							1	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-	53	1			9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	1					11
							1	9									
02	364	X	224	-0-	-140	-0-	11	1	212	3	Y	1					12
							1	9									
03	403	X	340	-0-	-63	-0-	14	1	323	3	Y	3					15
							3	9									
04	390	X	358	-0-	-32	-0-	15	1	341	3	Y	2					17
							2	9									
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	1					18
							1	9									
06	330	X	322	-0-	-8	-0-	15	1	304	3	Y	3					21
							3	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	2					23
							2	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	6					29
							7	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	2					31
							2	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	5					36
							6	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	2					38
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	6					54
							7	9									
02	224	X	148	-0-	-76	-0-	7	1	139	3	Y	2					56
							2	9									
03	279	X	267	-0-	-12	-0-	11	1	253	3	Y	3					59
							3	9									
04	270	X	226	-0-	-44	-0-	9	1	207	3	Y	9					68
							10	9									
05	279	X	192	-0-	-87	-0-	8	1	178	3	Y	5	60	1			13
							6	9									
06	270	X	206	-0-	-64	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					13
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					13
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	3					16
							3	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	5					21
							6	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	3					24
							3	9									
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	189	3	Y	3					27
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	2					23
							2	9									
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					23
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	3					26
							3	9									
04	420	X	395	-0-	-25	-0-	16	1	368	3	Y	10					36
							11	9									
05	496	X	423	-0-	-73	-0-	18	1	401	3	Y	4					40
							4	9									
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	17	1	345	3	Y	4					44
							4	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	3					47
							3	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	8					55
							9	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					59
							4	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					63
							4	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	5					68
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					42
02	252	X	195	-0-	-57	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					42
03	279	X	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					42
04	360	X	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					42
05	372	X	272	-0-	-100	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					42
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					42
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					42
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					42
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					42
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					42
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					14
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	3	Y	-0-					14
03	155	X	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					14
04	180	X	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					14
05	961	X	137	-0-	-824	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					14
06	930	X	81	-0-	-849	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					14
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					14
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					14
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					14
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					14
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					46
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					46
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					46
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					46
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					46
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					46
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					46
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					46
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					46
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					46
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	57	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	3	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	3	N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	3	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	965	-0-	-475	-0-	46	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	993	-0-	-495	-0-	45	1	948	3	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					42
02	84	X	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					42
03	93	X	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					42
04	90	X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					42
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					42
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					42
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					42
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					42
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					42
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					42
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					31
02	196	X	88	-0-	-108	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					31
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					31
04	210	X	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					31
05	217	X	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					31
06	210	X	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					31
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					31
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					31
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					31
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					31
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					46
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					46
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					46
04	210	X	32	-0-	-178	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					46
05	248	X	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					46
06	240	X	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					46
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					46
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					46
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					46
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					46
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					30
02	168	X	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					30
03	186	X	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					30
04	150	X	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					30
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					30
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					30
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					30
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					30
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					30
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					30
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					14
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					14
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					14
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					14
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					14
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					14
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					14
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					14
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					14
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					14
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					39
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					39
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					39
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					39
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					39
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					39
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					39
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					39
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					39
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					39
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					13
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					13
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					13
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					13
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					13
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					13
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			24
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			24
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			24
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			24
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			24
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			24
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			24
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			24
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			24
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	7			31
							8	9							
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 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
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	1			22
							1	9							
02	336	X	281	-0-	-55	-0-	14	1	267	3	Y	-0-			22
03	372	X	225	-0-	-147	-0-	9	1	215	3	Y	1			23
							1	9							
04	330	X	158	-0-	-172	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			23
05	341	X	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	3	Y	-0-			23
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-			23
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-			23
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			23
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			23
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			23
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	1			24
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			38
02	112	X	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			38
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			38
04	120	X	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			38
05	124	X	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			38
06	120	X	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			38
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			38
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			38
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					4
02	308	X	249	-0-	-59	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					4
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					4
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					4
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					4
06	330	X	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					4
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					4
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					4
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					4
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					4
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					42
02	252	X	160	-0-	-92	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					42
03	248	X	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					42
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	1					43
							1	9									
05	248	X	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					43
06	240	X	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					43
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	1					44
							1	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	2					46
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1					47
							1	9									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1					48
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					47
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					47
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					47
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1					48
							1	9									
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					48
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					48
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					48
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					48
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					48
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					48
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 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
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	4					56
							4	9									
02	420	X	312	-0-	-108	-0-	15	1	295	3	Y	2					58
							2	9									
03	465	X	450	-0-	-15	-0-	18	1	430	3	Y	2					60
							2	9									
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3					63
							3	9									
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	4					67
							4	9									
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	1					68
							1	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	4					72
							4	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	3					75
							3	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	1	71	1			5
							1	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	1					6
							1	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	1					7
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	1					58
							1	9									
02	532	X	432	-0-	-100	-0-	21	1	407	3	Y	4	48	1			14
							4	9									
03	589	X	560	-0-	-29	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					14
04	570	X	544	-0-	-26	-0-	23	1	518	3	Y	3					17
							3	9									
05	589	X	568	-0-	-21	-0-	25	1	542	3	Y	1					18
							1	9									
06	570	X	530	-0-	-40	-0-	25	1	504	3	Y	1					19
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	2					21
							2	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	2					23
							2	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	4					27
							4	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	3					30
							3	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					35
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					35
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					35
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					35
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					35
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					35
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					35
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					35
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					35
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					35
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	Y	9					48
							10	9									
02	700	X	460	-0-	-240	-0-	23	1	436	3	Y	1					49
							1	9									
03	744	X	664	-0-	-80	-0-	27	1	633	3	Y	4					53
							4	9									
04	720	X	678	-0-	-42	-0-	28	1	643	3	Y	6					59
							7	9									
05	744	X	711	-0-	-33	-0-	30	1	667	3	Y	13					72
							14	9									
06	720	X	690	-0-	-30	-0-	31	1	636	3	Y	21	72	1			21
							23	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	Y	1					22
							1	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	1					23
							1	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	Y	10					33
							11	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	Y	5					38
							6	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	10					48
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					21
02	196	X	155	-0-	-41	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					21
03	217	X	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					21
04	210	X	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					21
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					21
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					21
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					21
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					21
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					21
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					21
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					29
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					29
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					29
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					29
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					29
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					29
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					29
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					29
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					29
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					54
02	196	X	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					54
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					54
04	240	X	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					54
05	248	X	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					54
06	240	X	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					54
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					54
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					54
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					54
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					54
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	1					22
							1	9									
02	196	X	149	-0-	-47	-0-	7	1	141	3	Y	1					23
							1	9									
03	217	X	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					23
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	1					24
							1	9									
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	3					27
							3	9									
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3					30
							3	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	6					36
							7	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	7					43
							8	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1					44
							1	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	5					49
							6	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	1					50
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	4					35
							4	9									
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					35
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	2					37
							2	9									
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	2					39
							2	9									
05	713	X	423	-0-	-290	-0-	18	1	402	3	Y	3					42
							3	9									
06	690	X	393	-0-	-297	-0-	18	1	373	3	Y	2					44
							2	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	3					47
							3	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					47
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	1					48
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	1					49
							1	9									
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	15	1	342	3	Y	2					51
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					14
02	252	X	179	-0-	-73	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					14
03	279	X	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					14
04	270	X	45	-0-	-225	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					14
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					14
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					14
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	1					15
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					15
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					15
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					15
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	1					16
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1					35
							1	9									
02	112	X	80	-0-	-32	-0-	4	1	75	3	Y	1					36
							1	9									
03	124	X	107	-0-	-17	-0-	4	1	100	3	Y	3					39
							3	9									
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	1					40
							1	9									
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2					42
							2	9									
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	2					44
							2	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	3					47
							3	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	2					49
							2	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					50
							1	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	3					53
							3	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	2					26
							2	9									
02	224	X	208	-0-	-16	-0-	10	1	197	3	Y	1					27
							1	9									
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	2					29
							2	9									
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	3					32
							3	9									
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	1					33
							1	9									
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					33
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	2					35
							2	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	2					37
							2	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					37
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	2					39
							2	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	3					42
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			23
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			23
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			23
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			23
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			23
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			23
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			23
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			23
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			23
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			23
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	12			12
							13	9							
02	336	X	270	-0-	-66	-0-	13	1	257	3	Y	-0-			12
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-			12
04	360	X	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	Y	-0-			12
05	403	X	380	-0-	-23	-0-	17	1	363	3	Y	-0-			12
06	390	X	344	-0-	-46	-0-	15	1	314	3	Y	14			26
							15	9							
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-			26
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-			26
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			26
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			26
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-			26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-			9
02	196	X	158	-0-	-38	-0-	8	1	150	3	Y	-0-			9
03	248	X	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			9
04	240	X	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			9
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-			9
06	210	X	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	Y	-0-			9
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			9
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			9
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-			9
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	3			12
							3	9							
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	3	Y	-0-			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					51
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					51
03	155	X	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					51
04	150	X	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					51
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					51
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					51
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					51
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					51
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					51
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					51
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1					54
							1	9									
02	168	X	106	-0-	-62	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					54
03	217	X	173	-0-	-44	-0-	7	1	164	3	Y	2					56
							2	9									
04	210	X	159	-0-	-51	-0-	7	1	150	3	Y	2					58
							2	9									
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	3					61
							3	9									
06	180	X	164	-0-	-16	-0-	8	1	155	3	Y	1					62
							1	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	1					63
							1	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	3					66
							3	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	4	62	1			8
							4	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	1					9
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					38
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					38
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					38
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					38
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					38
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					38
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					38
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					38
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					38
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					38
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	1					41
							1	9									
02	252	X	215	-0-	-37	-0-	11	1	203	3	Y	1					42
							1	9									
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					42
04	240	X	39	-0-	-201	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					42
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					42
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	1					43
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	1					44
							1	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	1					45
							1	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					45
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					45
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					12
02	168	X	81	-0-	-87	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					12
03	186	X	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					12
04	120	X	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					12
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					12
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					12
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					12
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					12
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					12
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	1					53
							1	9									
02	336	X	199	-0-	-137	-0-	9	1	179	3	Y	10					63
							11	9									
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					63
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	1					64
							1	9									
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	2					66
							2	9									
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	1					67
							1	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	2					69
							2	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	1					70
							1	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	1					71
							1	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	2	58	1			15
							2	9									
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	2					30
							2	9									
02	588	X	408	-0-	-180	-0-	20	1	386	3	Y	2					32
							2	9									
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	25	1	599	3	Y	-0-					32
04	630	X	589	-0-	-41	-0-	25	1	562	3	Y	2					34
							2	9									
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	26	1	563	3	Y	2					36
							2	9									
06	600	X	562	-0-	-38	-0-	26	1	534	3	Y	2					38
							2	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	1					39
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	1					40
							1	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	1					41
							1	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	1					42
							1	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	1					43
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					36
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	7	1	126	3	Y	1					37
							1	9									
03	217	X	180	-0-	-37	-0-	7	1	171	3	Y	2					39
							2	9									
04	210	X	28	-0-	-182	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					39
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					39
06	210	X	207	-0-	-3	-0-	10	1	196	3	Y	1					40
							1	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	1					41
							1	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1					42
							1	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	4					46
							4	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					46
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	8					54
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					12
02	140	X	89	-0-	-51	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					12
03	155	X	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					12
04	150	X	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					12
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					12
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					12
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					12
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					12
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					12
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					12
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	1					53
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	1					54
							1	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					54
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					54
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	1					55
							1	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1					56
							1	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					56
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	1					57
							1	9									
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	3					60
							3	9									
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1					61
							1	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 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
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	1					52
							1	9									
02	504	X	388	-0-	-116	-0-	19	1	366	3	Y	3					55
							3	9									
03	558	X	535	-0-	-23	-0-	22	1	512	3	Y	1					56
							1	9									
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	3					59
							3	9									
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	1					60
							1	9									
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					60
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					60
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					60
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	1					61
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	2	58	1			5
							2	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	4					9
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1					16
							1	9									
02	140	X	110	-0-	-30	-0-	5	1	104	3	Y	1					17
							1	9									
03	155	X	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					17
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	2					19
							2	9									
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1					20
							1	9									
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	3					23
							3	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	2					25
							2	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	4					29
							4	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					29
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4					33
							4	9									
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	131	3	Y	1					34
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					11
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					11
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					11
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					11
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					11
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					11
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					11
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					11
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	2					13
							2	9									
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					13
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					6
02	252	X	96	-0-	-156	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					6
03	279	X	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					6
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					6
05	93	X	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					6
06	90	X	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					6
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					6
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					6
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					6
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					6
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					19
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	3	Y	-0-					19
03	279	X	258	-0-	-21	-0-	10	1	247	3	Y	1					20
							1	9									
04	270	X	38	-0-	-232	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					20
05	1674	X	226	-0-	-1448	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					20
06	1620	X	290	-0-	-1330	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					20
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					20
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					20
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					20
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					20
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	Y	8					44
							9	9									
02	532	X	391	-0-	-141	-0-	19	1	363	3	Y	8					52
							9	9									
03	620	X	570	-0-	-50	-0-	23	1	543	3	Y	4					56
							4	9									
04	600	X	543	-0-	-57	-0-	23	1	517	3	Y	3					59
							3	9									
05	589	X	561	-0-	-28	-0-	24	1	531	3	Y	5					64
							6	9									
06	570	X	534	-0-	-36	-0-	25	1	503	3	Y	5					69
							6	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	Y	9					78
							10	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	7					85
							8	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	1	81	1			5
							1	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	10					15
							11	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	2					17
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					37
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					37
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					37
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					37
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					37
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					37
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					37
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					37
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					37
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					37
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					32
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					32
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					32
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					32
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					32
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					32
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					32
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					32
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					32
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					32
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					43
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					43
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					43
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					43
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					43
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					43
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					43
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					41
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					41
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					41
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					41
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					41
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					41
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					41
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					41
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					41
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					41
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	N	-0-					20
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					20
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	3	N	-0-					20
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	N	-0-					20
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	-0-					20
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					20
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	3	N	-0-					20
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	N	-0-					20
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	-0-					20
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	-0-					20
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	8					49
							9	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					49
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					49
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					49
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					49
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					49
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					49
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					49
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					49
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	2					51
							2	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	5					56
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					30
02	196	X	136	-0-	-60	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					30
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					30
04	210	X	43	-0-	-167	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					30
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					30
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					30
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					30
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					30
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					30
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					30
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	3					18
							3	9									
02	252	X	202	-0-	-50	-0-	10	1	190	3	Y	2					20
							2	9									
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	2					22
							2	9									
04	300	X	42	-0-	-258	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					22
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	1					23
							1	9									
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	1					24
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	3					27
							3	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1					28
							1	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	1					29
							1	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					29
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	1					30
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	1					13
							1	9									
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	4					17
							4	9									
03	217	X	156	-0-	-61	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					17
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					17
05	279	X	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					17
06	270	X	212	-0-	-58	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					17
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					17
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					17
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	7					24
							8	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	2					26
							2	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					22
02	84	X	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					22
03	93	X	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					22
04	90	X	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					22
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					22
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					22
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					22
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					22
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					22
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					30
02	168	X	142	-0-	-26	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					30
03	186	X	184	-0-	-2	-0-	7	1	176	3	Y	1					31
							1	9									
04	210	X	189	-0-	-21	-0-	8	1	179	3	Y	2					33
							2	9									
05	217	X	182	-0-	-35	-0-	8	1	173	3	Y	1					34
							1	9									
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					34
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	1					35
							1	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1					36
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	2					38
							2	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	1					39
							1	9									
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	7	1	160	3	Y	1					40
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					6
02	168	X	105	-0-	-63	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					6
03	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					6
04	150	X	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					6
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					6
06	150	X	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					6
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					6
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					6
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					6
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					23
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					23
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-					23
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					23
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					23
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					23
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					23
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					23
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					23
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					23
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					32
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					32
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					32
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					32
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					32
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					32
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					32
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					32
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					32
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					27
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					27
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					27
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					27
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					27
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					27
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					27
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					27
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					27
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	7					7
							8	9									
02	420	X	312	-0-	-108	-0-	15	1	297	3	Y	-0-					7
03	465	X	400	-0-	-65	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					7
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					7
05	434	X	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					7
06	420	X	393	-0-	-27	-0-	18	1	368	3	Y	6					13
							7	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					13
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					13
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					13
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6					19
							7	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					52
02	364	X	302	-0-	-62	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					52
03	403	X	401	-0-	-2	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					52
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					52
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					52
06	390	X	379	-0-	-11	-0-	18	1	361	3	Y	-0-					52
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					52
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					52
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					52
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					52
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					21
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					21
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					21
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					21
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					21
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					21
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					21
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					21
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					21
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					21
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					15
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					15
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					15
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					15
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					15
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					15
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					15
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					15
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					29
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					29
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					29
04	90	X	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					29
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					29
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					29
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					29
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					29
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					29
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					29
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					52
02	196	X	150	-0-	-46	-0-	7	1	140	3	Y	3					55
							3	9									
03	217	X	206	-0-	-11	-0-	8	1	197	3	Y	1					56
							1	9									
04	210	X	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					56
05	186	X	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					56
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					56
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	1					57
							1	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					57
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	2					59
							2	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					59
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	1					60
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 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
01	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	1					22
							1	9									
02	392	X	303	-0-	-89	-0-	15	1	281	3	Y	6					28
							7	9									
03	434	X	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					28
04	390	X	61	-0-	-329	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					28
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	1					29
							1	9									
06	390	X	318	-0-	-72	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					29
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					29
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	2					31
							2	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	5					36
							6	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					36
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	43	1	927	3	N	10					34
							11	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	3	N	-0-					34
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					34
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					34
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	16	1	341	3	N	31					65
							34	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-	63	1			2
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	5					7
							6	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	1					8
							1	9									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	13					21
							14	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	2					23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					9
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					9
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					9
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					9
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					9
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					9
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					9
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					9
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					9
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					9
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					18
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					18
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					18
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					18
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					18
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					18
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					18
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					18
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					18
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					18
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					33
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					33
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					33
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					33
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					33
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					33
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					33
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					33
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					33
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					33
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					34
02	112	X	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					34
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					34
04	120	X	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
05	93	X	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					34
06	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					34
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					34
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					34
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	2					13
							2	9									
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	7					7
							8	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	5					16
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3					19
							3	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	1					20
							1	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	2					22
							2	9									
*11	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	120	3	Y	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	434	-0-	-126	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	613	-0-	-7	-0-	25	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	539	-0-	-61	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					104
02	336	X	206	-0-	-130	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					104
03	372	X	274	-0-	-98	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					104
04	300	X	271	-0-	-29	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					104
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					104
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					104
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					104
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					104
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					104
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					104
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	1					13
							1	9									
02	140	X	127	-0-	-13	-0-	6	1	119	3	Y	2					15
							2	9									
03	155	X	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					15
04	180	X	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					15
05	186	X	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					15
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					15
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	2					17
							2	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1					18
							1	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	3					21
							3	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					21
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1					22
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					28
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					28
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					28
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					28
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					28
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					28
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					28
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					28
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					28
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					28
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					30
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					30
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					30
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					30
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					30
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					30
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					30
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					30
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					30
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	5					23
							6	9									
02	336	X	267	-0-	-69	-0-	13	1	253	3	Y	1					24
							1	9									
03	372	X	369	-0-	-3	-0-	15	1	345	3	Y	8					32
							9	9									
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	3					35
							3	9									
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	1					36
							1	9									
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-					36
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					36
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	2					38
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					38
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					38
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					35
02	168	X	138	-0-	-30	-0-	7	1	130	3	Y	1					36
							1	9									
03	186	X	171	-0-	-15	-0-	7	1	162	3	Y	2					38
							2	9									
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	2					40
							2	9									
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	2					42
							2	9									
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					42
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	2					44
							2	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					44
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					44
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	2					46
							2	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1					28
							1	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					28
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	1					29
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	3					32
							3	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	2					34
							2	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1					35
							1	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1					36
							1	9									
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					37
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	5					42
							6	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	2					44
							2	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	Y	1					45
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1					49
							1	9									
02	168	X	135	-0-	-33	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					49
03	186	X	171	-0-	-15	-0-	7	1	163	3	Y	1					50
							1	9									
04	180	X	115	-0-	-65	-0-	5	1	109	3	Y	1					51
							1	9									
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	2					53
							2	9									
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	2					55
							2	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	1					56
							1	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	1					57
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1					58
							1	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	2					60
							2	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					5
02	420	X	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					5
03	434	X	406	-0-	-28	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					5
04	450	X	373	-0-	-77	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					5
05	465	X	367	-0-	-98	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					5
06	450	X	347	-0-	-103	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					5
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					5
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					5
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					5
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	2					61
							2	9									
02	224	X	210	-0-	-14	-0-	10	1	192	3	Y	7	59	1			9
							8	9									
03	279	X	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					9
04	270	X	266	-0-	-4	-0-	11	1	248	3	Y	6					15
							7	9									
05	279	X	278	-0-	-1	-0-	12	1	263	3	Y	3					18
							3	9									
06	270	X	262	-0-	-8	-0-	12	1	244	3	Y	5					23
							6	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	15					38
							17	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	1					39
							1	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	1					40
							1	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	6					46
							7	9									
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	9	1	208	3	Y	1					47
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					66
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					66
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					66
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					66
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					66
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					66
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					66
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					66
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					66
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					66
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	2					51
							2	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					51
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	N	-0-					51
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					51
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					51
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					51
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					51
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					51
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					51
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					51
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	248	235	1			41
							273	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	73	83	1			31
							80	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	75	79	1			27
							83	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	50					77
							55	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	50	74	1			53
							55	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	51					104
							56	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	49	107	1			46
							54	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	9					48
							10	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					48
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					48
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					48
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					48
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					48
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					48
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					48
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					48
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					48
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					20
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					20
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	30					50
							33	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	1					51
							1	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					51
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-	44	1			7
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	-0-					7
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	9					16
							10	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	3					19
							3	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	1					20
							1	9									
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	20	1	473	3	N	3					23
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	-0-					196
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					196
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-					196
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					196
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					196
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					196
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-					196
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					196
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					196
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					196
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	22	1	503	3	N	-0-					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					19
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					19
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					19
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					19
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					19
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					19
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					19
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					19
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					19
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					19
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					49
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					49
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					49
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	10					59
							11	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					59
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-	9	1			50
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					50
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	1					51
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					51
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					51
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	18					69
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					54
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					54
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					54
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	10					64
							11	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					64
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	Y	-0-	9	1			55
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	Y	-0-					55
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	Y	1					56
							1	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					56
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					56
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	18					74
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					13
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					13
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					13
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					13
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					13
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					13
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					13
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					13
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					13
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					13
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					16
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					16
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					16
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					16
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					16
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					16
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					16
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					16
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					16
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					16
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					39
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					39
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					39
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					39
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					39
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					39
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					39
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					39
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					39
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					39
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					9
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					9
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					9
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					9
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					9
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					9
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					9
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					9
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					9
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					9
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					17
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					17
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					17
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					17
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					17
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					17
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					17
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					17
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	5					22
							6	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					22
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					50
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					50
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					50
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					50
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-					50
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					50
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					50
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					50
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					50
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					50
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					28
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					28
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	N	27					55
							30	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	8					63
							9	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	1					64
							1	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	3					67
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	3					70
							3	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	3					73
							3	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	3					76
							3	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	1					77
							1	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	8					85
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					31
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					31
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					31
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					31
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					31
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					31
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					31
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					31
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					31
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					31
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					23
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					23
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					23
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					23
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					23
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					23
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					23
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					23
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					23
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					23
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	57	1	1238	3	N	12					63
							13	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	N	5					68
							6	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1	1252	3	N	-0-	62	1			6
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	3	N	18					24
							20	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	N	-0-					24
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	3	N	-0-					24
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	3	N	-0-					24
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	N	21					45
							23	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	3	N	1					46
							1	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	3	N	-0-					46
*11	1200	N	681	-0-	-519	-0-	28	1	653	3	N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					14
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					14
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					14
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					14
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	3	N	-0-					14
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	3	N	-0-					14
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					14
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	N	-0-					14
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	-0-					14
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	-0-					14
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					32
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					32
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					32
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					32
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					32
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					32
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					32
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					32
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					32
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					32
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	3	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					41
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					41
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	14					55
							15	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					55
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					55
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	1	46	1			10
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					10
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					10
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					10
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					10
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	12					33
							13	9									
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					33
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	7					40
							8	9									
04	180	X	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					40
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					40
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	6	1	126	3	Y	10					50
							11	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	30	1			20
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					20
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	6					26
							7	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2					28
							2	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 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
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					23
02	224	X	158	-0-	-66	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					23
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					23
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					23
05	310	X	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					23
06	300	X	161	-0-	-139	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					23
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					23
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					23
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					23
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					23
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					17
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					17
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					17
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					17
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					17
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					17
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					17
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					17
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					15
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	1					16
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1					17
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					17
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1					18
							1	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	2					20
							2	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	2					22
							2	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	3					25
							3	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2					27
							2	9									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					14
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					14
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					14
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					14
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					14
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					14
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					14
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					14
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					14
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					14
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					21
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	2					23
							2	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					23
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					23
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					23
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					23
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					23
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					23
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					23
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					23
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	1					59
							1	9									
02	140	X	108	-0-	-32	-0-	5	1	102	3	Y	1					60
							1	9									
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	5	1	124	3	Y	1					61
							1	9									
04	180	X	154	-0-	-26	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					61
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	1					62
							1	9									
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					62
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1					63
							1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					63
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	48	1			15
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					15
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	4					28
							4	9									
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					28
03	217	X	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					28
04	210	X	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					28
05	248	X	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					28
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					28
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					28
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					28
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					28
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	1					29
							1	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	1					37
							1	9									
02	392	X	334	-0-	-58	-0-	16	1	317	3	Y	1					38
							1	9									
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	Y	3					41
							3	9									
04	480	X	475	-0-	-5	-0-	20	1	455	3	Y	-0-					41
05	496	X	490	-0-	-6	-0-	21	1	468	3	Y	1					42
							1	9									
06	480	X	444	-0-	-36	-0-	21	1	422	3	Y	1					43
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	1					44
							1	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					44
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					44
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	2					46
							2	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	1					47
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					9
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					9
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-					9
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					9
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					9
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					9
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	-0-					9
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-					9
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-					9
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-					9
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	463	3	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					21
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	3					24
							3	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	3					27
							3	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	3					30
							3	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					30
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	1					31
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					31
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	1					32
							1	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					32
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	2					34
							2	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					17
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					17
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					17
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					17
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					17
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					17
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					17
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	4					21
							4	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					21
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					21
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	5					26
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					31
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					31
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					31
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	N	-0-					31
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					31
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					31
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					31
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					31
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					31
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					31
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					4
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					4
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					4
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					4
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					4
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					35
02	196	X	165	-0-	-31	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					35
03	217	X	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					35
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					35
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					35
06	180	X	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					35
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					35
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					35
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					35
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					35
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					8
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					8
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					8
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					8
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					8
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	26					34
							29	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					34
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					34
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					34
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	2					36
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					23
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					23
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					23
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					23
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					23
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					23
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					23
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					23
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					23
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					23
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					15
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-					15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					15
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					15
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					15
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					15
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					15
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					15
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					15
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					43
02	252	X	206	-0-	-46	-0-	10	1	195	3	Y	1					44
							1	9									
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	2					46
							2	9									
04	270	X	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					46
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1					47
							1	9									
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					47
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	1					48
							1	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					48
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					48
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	1					49
							1	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	1					50
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					43
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					43
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					43
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					43
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					43
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					43
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					43
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					43
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					43
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					43
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	8	41	1			38
							9	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	6					44
							7	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-					44
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					44
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					44
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					44
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	6					50
							7	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-					50
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					50
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					50
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	997	3	N	-0-					95
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					95
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	N	-0-					95
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	N	-0-					95
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	N	-0-					95
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	N	-0-					95
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					95
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					95
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	-0-	32	1			63
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	-0-					63
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	28	1	639	3	N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					20
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					20
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					20
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					20
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					20
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					20
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					20
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					20
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					20
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					20
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					18
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	40					58
							44	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	N	-0-					58
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					58
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					58
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					58
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					58
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-					58
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-					58
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-					58
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					16
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					16
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					16
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					16
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					16
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					16
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					16
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					16
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					16
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					16
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	7					31
							8	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					31
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					31
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	2					33
							2	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					33
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					33
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					33
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					33
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					33
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					33
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					19
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					19
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-					19
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					19
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					19
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					19
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					19
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					19
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					19
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					19
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	148	3	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					16
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					16
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					16
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					16
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					16
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					16
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					16
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	45					61
							50	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	3	51	1			13
							3	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					13
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	1					14
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	7					38
							8	9									
02	280	X	222	-0-	-58	-0-	11	1	209	3	Y	2					40
							2	9									
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	8					48
							9	9									
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	7					55
							8	9									
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	12	1	270	3	Y	6					61
							7	9									
06	300	X	272	-0-	-28	-0-	12	1	249	3	Y	10					71
							11	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	4					75
							4	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	6					81
							7	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	2	76	1			7
							2	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	7					14
							8	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	5					19
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					35
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					35
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					35
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					35
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					35
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					35
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					35
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					42
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					42
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					42
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					42
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					42
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					42
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					42
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	1					43
							1	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					43
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					43
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					28
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					44
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					44
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					44
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					44
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					44
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					44
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					44
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					44
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					44
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					81
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					81
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-					81
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					81
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					81
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					81
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					81
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					81
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					81
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					81
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					20
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					20
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-					20
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					20
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					20
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					20
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					20
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					20
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					20
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					20
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					28
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					28
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					28
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					28
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					28
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					28
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					28
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					28
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					28
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					28
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					43
02	420	X	388	-0-	-32	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					43
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	-0-					43
04	480	X	78	-0-	-402	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					43
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					43
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	-0-					43
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	Y	-0-					43
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					43
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					43
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					43
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					38
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					38
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					38
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					38
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					38
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					38
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					38
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					38
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					38
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					38
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					24
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					24
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					24
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					24
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					24
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					24
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					24
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					24
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					24
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					24
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1					62
							1	9									
02	140	X	116	-0-	-24	-0-	6	1	109	3	Y	1					63
							1	9									
03	155	X	153	-0-	-2	-0-	6	1	146	3	Y	1					64
							1	9									
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	1					65
							1	9									
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2					67
							2	9									
06	150	X	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	1					68
							1	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					68
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					68
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					68
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	61	61	1			68
							67	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	N	-0-					17
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					17
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	N	-0-					17
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					17
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					17
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					17
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					17
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					17
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	2					19
							2	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					19
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					41
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	N	5	28	1			18
							6	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	N	-0-					18
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					18
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	16	1	349	3	N	-0-					18
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					18
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-					18
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	20					38
							22	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					38
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	1					39
							1	9									
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	13	1	309	3	N	1					40
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1					70
							1	9									
02	168	X	140	-0-	-28	-0-	7	1	132	3	Y	1					71
							1	9									
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	3					74
							3	9									
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					74
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					74
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	8	64	1			18
							9	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1					19
							1	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					19
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					19
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	1					20
							1	9									
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					16
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					16
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					16
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					16
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					16
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	N	-0-					13
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					13
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	N	-0-					13
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					13
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					13
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					13
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	1					14
							1	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					14
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					14
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					14
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					42
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					42
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					42
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					42
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					42
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					42
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					42
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					42
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					42
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					42
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	1					54
							1	9									
02	308	X	228	-0-	-80	-0-	11	1	215	3	Y	2					56
							2	9									
03	341	X	299	-0-	-42	-0-	12	1	279	3	Y	7					63
							8	9									
04	330	X	324	-0-	-6	-0-	14	1	307	3	Y	3					66
							3	9									
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	6					72
							7	9									
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	2					74
							2	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	6					80
							7	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					80
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-	58	1			22
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					22
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	1					23
							1	9									
02	84	X	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					23
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	1					24
							1	9									
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					24
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					24
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1					25
							1	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	1					26
							1	9									
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					26
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					26
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	1					27
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	4	48	1			6
							4	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					6
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					6
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					6
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-					6
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					6
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	18					24
							20	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					24
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	3					27
							3	9									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-					27
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					19
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					19
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					19
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					19
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					19
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					19
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					19
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					19
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					19
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					19
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 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
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	3			12
							3	9							
02	308	X	203	-0-	-105	-0-	10	1	193	3	Y	-0-			12
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-			12
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-			12
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-			12
06	330	X	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	Y	-0-			12
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-			12
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-			12
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-			12
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-			12
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	283	3	Y	-0-			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			4
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			4
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			4
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			4
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-			4
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			4
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			4
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	2			6
							2	9							
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			6
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			6
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			37
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			37
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-			37
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			37
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			37
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			37
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			37
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			37
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			37
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			37
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-			37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	2					18
							2	9									
02	196	X	98	-0-	-98	-0-	5	1	92	3	Y	1					19
							1	9									
03	186	X	150	-0-	-36	-0-	6	1	143	3	Y	1					20
							1	9									
04	180	X	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					20
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	7	1	146	3	Y	1					21
							1	9									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1					22
							1	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	1					23
							1	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	2					25
							2	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					25
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	10					35
							11	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	1					36
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					52
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	12					64
							13	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	N	-0-					64
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	N	6					70
							7	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	1					71
							1	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	4					75
							4	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	6					81
							7	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	9					90
							10	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	6	78	1			18
							7	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	1					19
							1	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	8					27
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1 9	210	3	Y	1					33
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1 9	181	3	Y	2					35
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	10	1 9	232	3	Y	2					37
04	210	X	189	-0-	-21	-0-	8	1 9	180	3	Y	1					38
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					38
06	210	X	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					38
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1 9	161	3	Y	1					39
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					39
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					39
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1 9	154	3	Y	1					40
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					68
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					68
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1 9	119	3	Y	1					69
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1 9	108	3	Y	1					70
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1 9	119	3	Y	1					71
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1 9	113	3	Y	1					72
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1 9	119	3	Y	1					73
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					73
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	56	1			17
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1 9	112	3	Y	1					18
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1 9	107	3	Y	1					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					30
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					30
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					30
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					30
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					30
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					30
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					30
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					30
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					30
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					38
02	112	X	98	-0-	-14	-0-	5	1	92	3	Y	1					39
							1	9									
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	1					40
							1	9									
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	1					41
							1	9									
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1					42
							1	9									
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					42
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					42
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1					43
							1	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1					44
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					30
02	140	X	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					30
03	155	X	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					30
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					30
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					30
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					30
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					30
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					30
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					30
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					30
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	N	32	46	1			34
							35	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	5					39
							6	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	N	-0-					39
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					39
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					39
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	3	N	-0-					39
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	20					59
							22	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	5					64
							6	9									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	7	59	1			12
							8	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	4					16
							4	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	4					20
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					71
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					71
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-					71
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	10					81
							11	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					81
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	-0-	9	1			72
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					72
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	1					73
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					73
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					73
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	18					91
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					29
02	252	X	220	-0-	-32	-0-	11	1	207	3	Y	2					31
							2	9									
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	1					32
							1	9									
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	1					33
							1	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	1					34
							1	9									
06	270	X	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					34
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					34
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	2					36
							2	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					36
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					36
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1					37
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					43
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					43
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					43
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					43
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					43
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					43
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					43
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					43
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					43
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					43
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					16
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					16
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					16
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					16
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					16
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					16
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					16
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					27
02	308	X	226	-0-	-82	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					27
03	341	X	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					27
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					27
05	341	X	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					27
06	330	X	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					27
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					27
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	29					56
							32	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					56
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	6					62
							7	9									
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					24
02	112	X	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					24
03	124	X	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					24
04	90	X	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					24
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					24
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					24
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					24
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					24
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					34
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					34
03	217	X	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					34
04	210	X	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					34
05	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					34
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					34
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					34
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					34
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					34
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					34
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					16
02	168	X	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					16
03	186	X	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					16
04	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					16
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					16
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					16
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					16
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					16
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					16
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					16
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	12					58
							13	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					58
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					58
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	22					80
							24	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					80
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	9	80	1			9
							10	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					9
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					9
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					9
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	10					19
							11	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	4					28
							4	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	2					30
							2	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	N	-0-					30
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	N	5					35
							6	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					35
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					35
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					35
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	4					39
							4	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	3					42
							3	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	1					43
							1	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	1					56
							1	9									
02	476	X	399	-0-	-77	-0-	19	1	374	3	Y	5					61
							6	9									
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	3					64
							3	9									
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	3					67
							3	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					67
06	450	X	393	-0-	-57	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					67
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					67
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	1					68
							1	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	1					69
							1	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-	57	1			12
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	1					13
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	1					19
							1	9									
02	420	X	325	-0-	-95	-0-	16	1	307	3	Y	2					21
							2	9									
03	465	X	436	-0-	-29	-0-	18	1	417	3	Y	1					22
							1	9									
04	420	X	68	-0-	-352	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					22
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					22
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-					22
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					22
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					22
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					22
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					22
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 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
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					27
02	168	X	101	-0-	-67	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					27
03	186	X	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					27
04	120	X	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					27
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					27
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					27
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					27
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					27
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					27
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	312	3	N	23			45
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			45
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-			45
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			45
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-			45
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			45
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			45
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			45
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			45
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			45
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			19
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			19
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-			19
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			19
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			19
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			19
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			19
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			19
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			19
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			19
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			24
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			24
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			24
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			24
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			24
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			24
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			24
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			24
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			24
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			24
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					41
02	336	X	216	-0-	-120	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					41
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					41
04	360	X	341	-0-	-19	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					41
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					41
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					41
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					41
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					41
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					41
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					41
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					62
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					62
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					62
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	10					72
							11	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					72
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	9	1			63
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					63
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	1					64
							1	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					64
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					64
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	18					82
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					13
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					13
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					13
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					13
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					13
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					13
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					13
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					13
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					13
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	216	98	1			134
							238	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	199	290	1			43
							219	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	145	88	1			100
							160	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	135	166	1			69
							149	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	81	113	1			37
							89	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	94	86	1			45
							103	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	131	88	1			88
							144	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	79	99	1			68
							87	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					32
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					32
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					32
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					32
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					32
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					32
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					32
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					32
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					32
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					32
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	3					34
							3	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					34
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	-0-					34
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-					34
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					34
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					34
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					34
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					34
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					34
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					34
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	N	-0-					55
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					55
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					55
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					55
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					55
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					55
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					55
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					55
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					55
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					55
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	21	1	480	3	N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	2					13
							2	9									
02	504	X	225	-0-	-279	-0-	10	1	201	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	Y	7					7
							8	9									
04	570	X	450	-0-	-120	-0-	19	1	427	3	Y	4					11
							4	9									
05	589	X	465	-0-	-124	-0-	20	1	439	3	Y	5					16
							6	9									
06	570	X	391	-0-	-179	-0-	17	1	355	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					16
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	3					19
							3	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	1					20
							1	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	2					22
							2	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	678	3	Y	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 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
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					39
02	280	X	216	-0-	-64	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					39
03	310	X	306	-0-	-4	-0-	12	1	293	3	Y	1					40
							1	9									
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1					41
							1	9									
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1					42
							1	9									
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					42
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					42
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	1					43
							1	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					43
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	1					44
							1	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	11	1	253	3	Y	2					46
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					42
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					42
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					42
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					42
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					42
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					42
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					42
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					42
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					42
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					42
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					53
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					53
03	279	X	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					53
04	360	X	319	-0-	-41	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					53
05	434	X	212	-0-	-222	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					53
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					53
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					53
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					53
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					53
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					53
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	5					37
							6	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	4					41
							4	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	N	-0-					41
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	N	-0-					41
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	28	1	616	3	N	-0-					41
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					41
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	N	-0-					41
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	24					65
							26	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					65
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					65
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					28
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					28
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					28
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					28
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					28
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					28
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					28
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					28
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					28
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					28
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					74
02	616	X	507	-0-	-109	-0-	25	1	482	3	Y	-0-					74
03	682	X	551	-0-	-131	-0-	22	1	529	3	Y	-0-					74
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	20	1	464	3	Y	10					84
							11	9									
05	682	X	373	-0-	-309	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					84
06	660	X	426	-0-	-234	-0-	20	1	406	3	Y	-0-	9	1			75
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	-0-					75
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	1					76
							1	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	Y	-0-					76
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	Y	-0-					76
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	18					94
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	1	16	1			29
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					29
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					29
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					29
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					29
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					29
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					29
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					29
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					29
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					29
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	3	N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					27
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					27
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					27
04	120	X	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					27
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					27
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					27
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					27
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					27
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					27
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					27
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					38
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					38
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					38
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					38
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					38
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					38
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					38
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					38
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					38
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					38
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	14					35
							15	9									
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	12	1	229	3	Y	8					43
							9	9									
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					43
04	330	X	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					43
05	341	X	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					43
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	12	46	1			9
							13	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					9
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					9
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					9
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	15					24
							17	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	1					36
							1	9									
02	280	X	209	-0-	-71	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					36
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					36
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	1					37
							1	9									
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	1					38
							1	9									
06	300	X	288	-0-	-12	-0-	13	1	274	3	Y	1					39
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	2					41
							2	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	1					42
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	1					43
							1	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	1					44
							1	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					55
							1	9									
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					55
03	124	X	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					55
04	120	X	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					55
05	124	X	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					55
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					55
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					55
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					55
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					55
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					55
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					13
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					20
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					20
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					20
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					20
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					21
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					21
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					21
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					21
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					21
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					21
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1					22
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	N	-0-					32
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-					32
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	3	N	-0-					32
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798	3	N	-0-					32
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	N	-0-					32
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	N	-0-					32
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	N	-0-					32
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					32
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					32
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					32
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	30	1	694	3	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					43
02	168	X	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					43
03	186	X	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					43
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					43
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					43
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					43
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					43
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					43
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					43
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					43
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					19
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					19
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					19
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					9
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					9
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	-0-					9
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					9
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					9
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					9
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	7					16
							8	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					16
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					16
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					16
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					14
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					14
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					14
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					14
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					14
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					14
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					14
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					14
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					14
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					14
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

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
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	7					7
							8	9									
02	252	X	203	-0-	-49	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					7
03	279	X	270	-0-	-9	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					7
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					7
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					7
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					7
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					7
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					7
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					7
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					7
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

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
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					52
02	392	X	285	-0-	-107	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					52
03	434	X	429	-0-	-5	-0-	17	1	410	3	Y	2					54
							2	9									
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	2					56
							2	9									
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	3					59
							3	9									
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	3					62
							3	9									
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	1					63
							1	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	Y	2					65
							2	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	1					66
							1	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	5	61	1			10
							6	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	17	1	400	3	Y	2					12
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

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
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					25
02	168	X	137	-0-	-31	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					25
03	186	X	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					25
04	180	X	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					25
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					25
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					25
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					25
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					25
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					25
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					25
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					14
02	448	X	393	-0-	-55	-0-	19	1	374	3	Y	-0-					14
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	-0-					14
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	-0-					14
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					14
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					14
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					14
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					14
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	Y	-0-					14
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	Y	-0-					14
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	651	3	Y	1					15
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					10
02	84	X	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					10
03	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					10
04	120	X	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					10
05	124	X	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					10
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					10
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					10
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					10
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					10
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					10
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	3					30
							3	9									
02	308	X	222	-0-	-86	-0-	11	1	209	3	Y	2					32
							2	9									
03	341	X	308	-0-	-33	-0-	12	1	294	3	Y	2					34
							2	9									
04	330	X	314	-0-	-16	-0-	13	1	299	3	Y	2					36
							2	9									
05	341	X	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					36
06	330	X	274	-0-	-56	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					36
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					36
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	1					37
							1	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	1					38
							1	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	3					41
							3	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3		Y	-0-			26
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	5	1	88	3		Y	-0-			26
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3		Y	6			32
							7	9								
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3		Y	-0-			32
05	155	X	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3		Y	-0-			32
06	150	X	138	-0-	-12	-0-	6	1	130	3		Y	2			34
							2	9								
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3		Y	-0-			34
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3		Y	-0-			34
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3		Y	2			36
							2	9								
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3		Y	3			39
							3	9								
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3		Y	-0-			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3		N	-0-			42
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3		N	-0-			42
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3		N	-0-			42
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3		N	-0-			42
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3		N	-0-			42
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3		N	-0-			42
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3		N	-0-			42
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3		N	-0-			42
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3		N	-0-			42
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3		N	-0-			42
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3		N	-0-			42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3		N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					5
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					5
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					5
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					5
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					5
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					5
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					5
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					5
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					5
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					5
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					26
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					26
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-					26
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					26
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	11	1	239	3	N	-0-					26
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					26
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					26
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					26
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					26
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					26
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					20
02	420	X	301	-0-	-119	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					20
03	465	X	425	-0-	-40	-0-	17	1	408	3	Y	-0-					20
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					20
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	-0-					20
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					20
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					20
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					20
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					20
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					20
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					37
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					37
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					37
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					37
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					37
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					8
02	196	X	156	-0-	-40	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					8
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					8
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					8
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					8
06	210	X	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					8
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					8
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					8
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					8
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					8
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	Y	11					66
							12	9									
02	672	X	447	-0-	-225	-0-	22	1	422	3	Y	3					69
							3	9									
03	713	X	661	-0-	-52	-0-	26	1	626	3	Y	8					77
							9	9									
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	11					88
							12	9									
05	682	X	646	-0-	-36	-0-	28	1	606	3	Y	11	87	1			12
							12	9									
06	660	X	611	-0-	-49	-0-	28	1	580	3	Y	3					15
							3	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	Y	10					25
							11	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	Y	11					36
							12	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	9					45
							10	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	11					56
							12	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	Y	9					65
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	8			71
							9	9							
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-			71
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	34	1	814	3	N	-0-			71
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	39	1	892	3	N	-0-			71
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-			71
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			71
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	903	3	N	-0-			71
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-			71
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			71
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			71
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	3	N	-0-			71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-			58
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			58
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-			58
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-			58
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			58
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			58
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-			58
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			58
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			58
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			58
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			3
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			3
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			3
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			3
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			3
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			3
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			3
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 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
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					26
02	140	X	87	-0-	-53	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					26
03	155	X	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					26
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					26
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					26
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					26
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					26
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					26
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					26
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					26
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	7					18
							8	9									
02	336	X	220	-0-	-116	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					18
03	372	X	338	-0-	-34	-0-	14	1	322	3	Y	2					20
							2	9									
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					20
05	341	X	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					20
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					20
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					20
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					20
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					20
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					20
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					16
02	168	X	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					16
03	186	X	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					16
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					16
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					16
06	180	X	161	-0-	-19	-0-	7	1	152	3	Y	2					18
							2	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					18
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					18
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					18
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					18
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	2	35	1			6
							2	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-					6
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	N	-0-					6
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					6
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					6
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	7					13
							8	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					13
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	1					14
							1	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					14
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

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
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-		16	1	337	3	Y	2					65
								2	9									
02	364	X	238	-0-	-126	-0-		12	1	223	3	Y	3	53	1			15
								3	9									
03	403	X	319	-0-	-84	-0-		13	1	306	3	Y	-0-					15
04	390	X	339	-0-	-51	-0-		14	1	324	3	Y	1					16
								1	9									
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-		16	1	343	3	Y	-0-					16
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-		16	1	328	3	Y	1					17
								1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-		17	1	355	3	Y	2					19
								2	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-		15	1	312	3	Y	-0-					19
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		15	1	301	3	Y	-0-					19
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-		15	1	301	3	Y	2					21
								2	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-		15	1	349	3	Y	1					22
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-		17	1	366	3	N	-0-					10
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-		17	1	329	3	N	-0-					10
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-		17	1	395	3	N	-0-					10
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-		21	1	485	3	N	-0-					10
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		49	1	1067	3	N	-0-					10
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		67	1	1373	3	N	-0-					10
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		63	1	1281	3	N	-0-					10
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		63	1	1306	3	N	-0-					10
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		75	1	1537	3	N	-0-					10
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		75	1	1537	3	N	-0-					10
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-		19	1	439	3	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

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
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-		7	1	156	3	Y	-0-					14
02	196	X	85	-0-	-111	-0-		4	1	81	3	Y	-0-					14
03	217	X	166	-0-	-51	-0-		7	1	159	3	Y	-0-					14
04	180	X	28	-0-	-152	-0-		1	1	27	3	Y	-0-					14
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-		8	1	177	3	Y	-0-					14
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-		10	1	202	3	Y	-0-					14
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-		9	1	176	3	Y	-0-					14
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	3	Y	-0-					14
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-		7	1	138	3	Y	-0-					14
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-		7	1	138	3	Y	-0-					14
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-		8	1	184	3	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	4					31
							4	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					31
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	-0-					31
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					31
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	-0-					31
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					31
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					31
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					31
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	5					36
							6	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	3					39
							3	9									
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	16	1	370	3	N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					38
02	112	X	75	-0-	-37	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					38
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					38
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					38
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					38
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					38
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					38
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					38
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					38
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					38
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 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
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	3					35
							3	9									
02	308	X	231	-0-	-77	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					35
03	341	X	302	-0-	-39	-0-	12	1	284	3	Y	5					40
							6	9									
04	330	X	143	-0-	-187	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					40
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					40
06	330	X	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					40
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					40
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					40
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					40
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					40
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					28
02	308	X	257	-0-	-51	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					28
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	-0-					28
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					28
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					28
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					28
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					28
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					28
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					28
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					28
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					35
02	252	X	173	-0-	-79	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					35
03	279	X	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					35
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					35
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					35
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					35
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					35
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					35
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					35
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					35
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					58
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	30	1			28
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					28
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					28
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-					28
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					28
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					28
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					28
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					28
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					28
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	Y	-0-					35
02	756	X	360	-0-	-396	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					35
03	837	X	746	-0-	-91	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					35
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	3	Y	-0-					35
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					35
06	690	X	644	-0-	-46	-0-	30	1	613	3	Y	1					36
							1	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	2					38
							2	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					38
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	Y	1					39
							1	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	Y	6					45
							7	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	1					46
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					41
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					41
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					41
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					41
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					41
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					41
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					41
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					41
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					5
02	112	X	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					5
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					5
04	120	X	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					5
05	124	X	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					5
06	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					5
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					5
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					5
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					32
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					32
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					32
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					32
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					32
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					32
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					32
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 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
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	2					50
							2	9									
02	364	X	273	-0-	-91	-0-	13	1	256	3	Y	4					54
							4	9									
03	403	X	388	-0-	-15	-0-	16	1	369	3	Y	3					57
							3	9									
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	16	1	362	3	Y	6					63
							7	9									
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	3					66
							3	9									
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	2					68
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	3					71
							3	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	3					74
							3	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	3					77
							3	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	4					81
							4	9									
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	11	1	253	3	Y	2					83
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 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
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	1					23
							1	9									
02	196	X	136	-0-	-60	-0-	7	1	128	3	Y	1					24
							1	9									
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					24
04	210	X	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					24
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					24
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					24
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	1					25
							1	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					25
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					25
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					25
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					21
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					21
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					21
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					21
05	155	X	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					21
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					21
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					21
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					21
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					21
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					21
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					35
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					35
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					35
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					35
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					35
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					35
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					35
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					35
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					35
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					3
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					3
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					3
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					3
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					3
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					3
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					3
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	7					35
							8	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	1					36
							1	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					36
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	13					49
							14	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					49
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					49
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					49
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	29					78
							32	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	40	1			38
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	5					43
							6	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	3					46
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	7					17
							8	9									
02	364	X	239	-0-	-125	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					17
03	434	X	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					17
04	420	X	353	-0-	-67	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					17
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					17
06	360	X	174	-0-	-186	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					17
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					17
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					17
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					17
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					17
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					40
02	168	X	100	-0-	-68	-0-	5	1	94	3	Y	1					41
							1	9									
03	186	X	135	-0-	-51	-0-	5	1	129	3	Y	1					42
							1	9									
04	180	X	141	-0-	-39	-0-	6	1	134	3	Y	1					43
							1	9									
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	1					44
							1	9									
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					44
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	1					45
							1	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					45
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					45
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					45
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 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
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					13
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					13
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					13
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					13
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					13
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					13
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					13
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					13
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					13
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					13
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					56
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					56
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					56
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					56
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					56
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					15
02	112	X	86	-0-	-26	-0-	4	1	81	3	Y	1					16
							1	9									
03	124	X	116	-0-	-8	-0-	5	1	110	3	Y	1					17
							1	9									
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	1					18
							1	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					18
06	120	X	114	-0-	-6	-0-	5	1	108	3	Y	1					19
							1	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					19
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					19
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					19
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	1					20
							1	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	3					16
							3	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					16
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					16
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					16
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					16
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					16
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					16
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	1					17
							1	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	1					18
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	3					21
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					31
							1	9									
02	140	X	68	-0-	-72	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					31
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					31
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					31
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					31
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1					32
							1	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	1					33
							1	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					33
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	1					34
							1	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					34
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

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
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					33
02	196	X	143	-0-	-53	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					33
03	248	X	231	-0-	-17	-0-	8	1	193	3	Y	27					60
							30	9									
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	8	1	190	3	Y	10	61	1			9
							11	9									
05	217	X	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					9
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	6					15
							7	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	19	34	1			-0-
							21	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	15					15
							17	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	27					42
							30	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					42
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	37					79
							41	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

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
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					9
02	112	X	72	-0-	-40	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					9
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					9
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					9
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					9
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					9
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					9
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					9
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	11					32
							12	9									
02	532	X	389	-0-	-143	-0-	19	1	360	3	Y	9					41
							10	9									
03	589	X	536	-0-	-53	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					41
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	-0-					41
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					41
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	17	58	1			-0-
							19	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	13					13
							14	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	6					19
							7	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	13					13
							14	9									
02	532	X	421	-0-	-111	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					13
03	620	X	580	-0-	-40	-0-	23	1	547	3	Y	9					22
							10	9									
04	600	X	563	-0-	-37	-0-	24	1	539	3	Y	-0-					22
05	589	X	586	-0-	-3	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					22
06	570	X	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					22
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	-0-					22
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					22
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					22
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	23					45
							25	9									
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					27
02	112	X	72	-0-	-40	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					27
03	155	X	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					27
04	150	X	28	-0-	-122	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					27
05	124	X	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					27
06	120	X	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					27
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					27
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					27
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					27
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					12
02	112	X	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					12
03	124	X	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					12
04	120	X	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					12
05	124	X	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					12
06	120	X	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					12
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					12
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	1					13
							1	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					13
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	1					14
							1	9									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1					15
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					14
02	700	X	458	-0-	-242	-0-	22	1	426	3	Y	9					23
							10	9									
03	775	X	732	-0-	-43	-0-	30	1	702	3	Y	-0-					23
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	Y	-0-					23
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	Y	-0-					23
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	Y	13					36
							14	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	Y	-0-					36
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	Y	1					37
							1	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	8					45
							9	9									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	3					48
							3	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	Y	6	42	1			12
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					24
02	84	X	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					24
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					24
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					24
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					24
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					24
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					25
02	168	X	136	-0-	-32	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					25
03	186	X	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					25
04	180	X	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					25
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					25
06	180	X	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					25
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					25
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					25
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					25
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					25
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					57
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					57
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	N	-0-					57
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	N	-0-					57
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	N	-0-					57
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					57
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					57
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	N	-0-					57
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					57
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					57
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	2					13
							2	9									
02	112	X	107	-0-	-5	-0-	5	1	88	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
03	155	X	105	-0-	-50	-0-	4	1	93	3	Y	7					7
							8	9									
04	150	X	72	-0-	-78	-0-	3	1	65	3	Y	4					11
							4	9									
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	5					16
							6	9									
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					16
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	3					19
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	1					20
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	2					22
							2	9									
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					29
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					29
03	310	X	219	-0-	-91	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					29
04	300	X	41	-0-	-259	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					29
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					29
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					29
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					29
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					29
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					29
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					29
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					42
02	196	X	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					42
03	248	X	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					42
04	240	X	28	-0-	-212	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					42
05	217	X	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					42
06	210	X	137	-0-	-73	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					42
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					42
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					42
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					42
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					42
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					29
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	-0-					29
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	35	1	838	3	Y	-0-					29
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					29
05	620	X	402	-0-	-218	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					29
06	600	X	299	-0-	-301	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					29
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					29
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					29
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					29
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					29
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	Y	12					47
							13	9									
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	Y	-0-					47
03	837	X	758	-0-	-79	-0-	30	1	717	3	Y	10					57
							11	9									
04	810	X	752	-0-	-58	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					57
05	837	X	659	-0-	-178	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					57
06	810	X	358	-0-	-452	-0-	17	1	340	3	Y	1	40	1			18
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	-0-					18
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					18
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					18
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	2					20
							2	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	2					20
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					20
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					20
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					20
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					20
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					20
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					20
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					20
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					28
02	140	X	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					28
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					28
04	150	X	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					28
05	155	X	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					28
06	150	X	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					28
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					28
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					28
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					28
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					28
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					24
02	112	X	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					24
03	124	X	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					24
04	120	X	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					24
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					24
06	120	X	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					24
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					24
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					24
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					10
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					10
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-					10
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					10
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					10
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					10
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					10
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					10
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					10
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					10
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					15
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					15
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					15
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					15
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					15
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					15
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					15
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					15
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 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
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					13
02	196	X	140	-0-	-56	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					13
03	217	X	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					13
04	180	X	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					13
05	186	X	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					13
06	180	X	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					13
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					13
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					13
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					13
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					13
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	157	3	N	7					50
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	156	3	N	5	22	1			33
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					33
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					33
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	3	N	-0-					33
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					33
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					33
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					33
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					33
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					33
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 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
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					34
02	252	X	156	-0-	-96	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					34
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					34
04	240	X	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					34
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					34
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					34
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					34
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					34
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					34
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					34
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	2					32
							2	9									
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	13	1	257	3	Y	1					33
							1	9									
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	1					34
							1	9									
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					34
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					34
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	-0-					34
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	1					35
							1	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	1					36
							1	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					36
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					36
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	18					28
							20	9									
02	364	X	209	-0-	-155	-0-	10	1	189	3	Y	9					37
							10	9									
03	403	X	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					37
04	390	X	378	-0-	-12	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					37
05	434	X	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					37
06	420	X	362	-0-	-58	-0-	16	1	328	3	Y	16	46	1			7
							18	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-					7
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					7
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	13					20
							14	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	7					27
							8	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	8					28
							9	9									
02	448	X	245	-0-	-203	-0-	12	1	231	3	Y	2					30
							2	9									
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-					30
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					30
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					30
06	450	X	445	-0-	-5	-0-	21	1	421	3	Y	3					33
							3	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					33
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					33
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-					33
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-					33
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					33
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					33
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					33
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					33
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					33
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					33
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					33
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					33
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					33
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					33
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

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
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-		36	1	781	3	Y	5					37
								6	9									
02	1232	X	584	-0-	-648	-0-		29	1	555	3	Y	-0-					37
03	1147	X	867	-0-	-280	-0-		35	1	825	3	Y	6					43
								7	9									
04	780	X	774	-0-	-6	-0-		33	1	741	3	Y	-0-					43
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-		38	1	827	3	Y	-0-					43
06	810	X	756	-0-	-54	-0-		35	1	721	3	Y	-0-					43
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-		37	1	760	3	Y	-0-					43
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-		37	1	769	3	Y	16					59
								18	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-		36	1	731	3	Y	5					64
								6	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-		36	1	731	3	Y	6					70
								7	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-		36	1	830	3	Y	-0-	59	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

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
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-		44	1	957	3	Y	4					13
								4	9									
02	924	X	383	-0-	-541	-0-		19	1	361	3	Y	3					16
								3	9									
03	1023	X	951	-0-	-72	-0-		39	1	912	3	Y	-0-					16
04	960	X	851	-0-	-109	-0-		36	1	815	3	Y	-0-					16
05	992	X	908	-0-	-84	-0-		40	1	868	3	Y	-0-					16
06	960	X	699	-0-	-261	-0-		31	1	639	3	Y	26					42
								29	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-		44	1	906	3	Y	-0-					42
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-		31	1	643	3	Y	-0-					42
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-		25	1	507	3	Y	3					45
								3	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-		25	1	507	3	Y	1					46
								1	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-		38	1	879	3	Y	-0-	43	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	9					37
							10	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					37
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	N	-0-					37
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					37
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	8					45
							9	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	N	-0-					45
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					45
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	N	4					49
							4	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					49
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	7					56
							8	9									
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	26	1	597	3	N	4					60
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	2					13
							2	9									
02	448	X	409	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	7					7
							8	9									
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	4					11
							4	9									
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	Y	5					16
							6	9									
06	450	X	434	-0-	-16	-0-	19	1	396	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					16
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	3					19
							3	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	1					20
							1	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	2					22
							2	9									
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	1					59
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	1					60
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					60
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					60
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					60
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					60
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					60
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					60
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					60
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	1					61
							1	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					28
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					28
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					28
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					53
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					53
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					53
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					53
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					53
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					53
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					53
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					53
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					53
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					53
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	3	N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					16
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					16
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					16
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					16
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					16
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					16
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					16
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					16
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					16
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					16
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	947	3	N	11	72	1			3
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	-0-					3
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	599	3	N	13					16
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	3	N	-0-					16
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	N	-0-					16
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	N	-0-					16
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	782	3	N	5					21
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	768	3	N	11					32
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	768	3	N	4					36
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	770	3	N	3					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	25	61	1			20
							28	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					20
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					20
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					20
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					20
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					20
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					20
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	12					32
							13	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	1					33
							1	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	2					35
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					70
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					70
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					70
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					70
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					70
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					70
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					70
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					70
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					70
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					70
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	8					30
							9	9									
02	868	X	650	-0-	-218	-0-	32	1	618	3	Y	-0-					30
03	930	X	900	-0-	-30	-0-	36	1	851	3	Y	12					42
							13	9									
04	900	X	775	-0-	-125	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					42
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					42
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	Y	8	44	1			6
							9	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	3	Y	-0-					6
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					6
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	Y	6					12
							7	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	Y	4					16
							4	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	794	3	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					12
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					12
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					12
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					12
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					12
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					12
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

01	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	3	Y	2					13
							2	9									
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	70	1	1660	3	Y	7					7
							8	9									
04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1513	3	Y	4					11
							4	9									
05	1860	X	1711	-0-	-149	-0-	74	1	1631	3	Y	5					16
							6	9									
06	1800	X	1622	-0-	-178	-0-	75	1	1528	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	3	Y	-0-					16
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	3					19
							3	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	3	Y	1					20
							1	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	3	Y	2					22
							2	9									
*11	1650	N	1239	-0-	-411	-0-	51	1	1182	3	Y	5					27
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	14					72
							15	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	6	71	1			7
							7	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	51	1	1215	3	N	-0-					7
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	3	N	17					24
							19	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	N	-0-					24
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	N	-0-					24
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1146	3	N	-0-					24
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	3	N	25					49
							28	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	11					60
							12	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	1					61
							1	9									
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	46	1	1065	3	N	2	63	1			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	2					39
							2	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					39
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					39
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					39
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					39
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					39
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					39
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					39
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2					41
							2	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					41
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	9	1	218	3	N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	97	1	2095	3	N	14	30	1			56
							15	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	90	1	1738	3	N	4	51	1			9
							4	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	88	1	2091	3	N	-0-					9
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	92	1	2096	3	N	17					26
							19	9									
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	99	1	2167	3	N	-0-					26
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	2001	3	N	-0-					26
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	105	1	2140	3	N	-0-					26
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	3	N	37					63
							41	9									
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	N	7	60	1			10
							8	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	N	6					16
							7	9									
11	2220	N	1609	-0-	-611	-0-	66	1	1535	3	N	7					23
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					35
02	392	X	310	-0-	-82	-0-	15	1	289	3	Y	5					40
							6	9									
03	434	X	427	-0-	-7	-0-	17	1	409	3	Y	1					41
							1	9									
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	6					47
							7	9									
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					47
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					47
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	1					48
							1	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	1					49
							1	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	Y	2					51
							2	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	Y	2					53
							2	9									
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	364	3	Y	1					54
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					55
02	252	X	219	-0-	-33	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					55
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					55
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					55
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					55
06	270	X	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					55
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					55
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					55
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					55
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	3					58
							3	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	N	12					150
							13	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	920	3	N	7					157
							8	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					157
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	3	N	8					165
							9	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	49	1	995	3	N	-0-					165
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	-0-					165
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	N	66	66	1			165
							73	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	N	7					172
							8	9									
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	770	3	N	8					180
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					111
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK ENERGY PARTNERS, LLC 103680
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

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
01	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

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
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	386	2	63	9	Y	57	37	1			46
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	404	2	21	9	Y	19	36	1			29
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20					49
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	414	2	10	9	Y	9					58
05	465	#	437	-0-	-28	-0-	420	2	17	9	Y	15	34	1			39
06	450	#	381	-0-	-69	-0-	369	2	12	9	Y	11					50
07	434	#	377	-0-	-57	-0-	364	2	13	9	Y	12					62
08	434	#	357	-0-	-77	-0-	350	2	7	9	Y	6	34	1			34
09	420	#	340	-0-	-80	-0-	340	2			Y	-0-					34
10	434	#	22	-0-	-412	-0-	22	2			Y	-0-					34
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					34
12	372	#	344	-0-	-28	-0-	323	2	21	9	Y	19					53

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					43
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					43
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					43
04	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					43
05	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					43
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					43
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					43
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					43
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	2					45
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1					46
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					46
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED STAG OPERATING, LLC 697118
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

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
01	1074	R	221	-0-	-853	-0-	186	3	35	9	Y	32	36	1			45
02	252	#	186	-0-	-66	-0-	157	3	29	9	Y	26	29	1			42
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	313	3	32	9	Y	29	29	1			42
04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	476	3	31	9	Y	28	29	1			41
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	471	3	33	9	Y	30	35	1			36
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	422	3	30	9	Y	27	28	1			35
07	527	#	437	-0-	-90	-0-	416	3	21	9	Y	19	21	1			33
08	527	#	426	-0-	-101	-0-	406	3	20	9	Y	18	20	1			31
09	510	#	421	-0-	-89	-0-	408	3	13	9	Y	12	10	1			33
10	496	#	403	-0-	-93	-0-	384	3	19	9	Y	17	20	1			30
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	373	3	19	9	Y	17	16	1			31
12	434	#	415	-0-	-19	-0-	385	3	30	9	Y	27	27	1			31

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

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
01	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	2157	3	25	9	N	23	26	1			27
02	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2002	3	21	9	N	19	20	1			26
03	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1904	3	23	9	N	21	21	1			26
04	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1631	3	22	9	N	20	21	1			25
05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1396	3	23	9	N	21	25	1			21
06	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1733	3	21	9	N	19	20	1			20
07	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1862	3	15	9	N	14	15	1			19
08	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1489	3	14	9	N	13	15	1			17
09	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	9	N	8	7	1			18
10	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12	15	1			15
11	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1541	3	13	9	N	12	11	1			16
12	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1688	3	21	9	N	19	19	1			16

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	R	907	-0-	-3141	-0-	889	3	18	9	Y	16	18	1			-0-
02	980	#	758	-0-	-222	-0-	743	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	1085	#	899	-0-	-186	-0-	881	3	18	9	Y	16	14	1			2
04	1020	#	828	-0-	-192	-0-	811	3	17	9	Y	15	14	1			3
05	1023	#	865	-0-	-158	-0-	847	3	18	9	Y	16	18	1			1
06	870	#	789	-0-	-81	-0-	774	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	899	#	807	-0-	-92	-0-	796	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	794	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	840	#	816	-0-	-24	-0-	809	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	868	#	332	-0-	-536	-0-	321	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	780	#	324	-0-	-456	-0-	314	3	10	9	Y	9	8	1			3
*12	837	#	829	-0-	-8	-0-	815	3	14	9	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					70
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					70
03	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					70
04	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					70
05	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					70
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					70
07	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					70
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					70
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					70
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					70
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					70
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	19	7			-0-
02	709	R	709	-0-	-0-	-0-	633	2	76	9	N	69	69	1			-0-
03	744	#	591	-0-	-153	-0-	583	2	8	9	N	7					7
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	44	2	8			49
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					59
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	10					69
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	7					76
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	18					94
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	541	2	13	9	N	12	68	1			38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					48
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					58
12	671	R	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	N	9					67

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	135	7			-0-
02	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	978	2	117	9	N	106	106	1			-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					11
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	67					78
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	15					93
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	16					109
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					120
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					148
09	918	R	918	-0-	-0-	-0-	898	2	20	9	N	18	106	1			60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					76
11	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	N	16					92
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16					108

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL		84	-0-	84	339	84	1			N	-0-					26
02	417	R	78	-0-	-339	-0-	78	1			N	-0-					26
03	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					26
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (SPRABERRY) //CONT.// 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON -47- WELL #: 3 RRCID -> 293347 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3513 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	112	#	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025 - WELL PLUGGED 05/01/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1958	3	6	9	N	5					29
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1630	3	6	9	N	5					34
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2933	3	3	9	N	3					37
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	3	3	9	N	3					40
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	N	3					43
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	9	N	6					49
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	3	6	9	N	5					54
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	3	6	9	N	5					59
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	3	6	9	N	5					64
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2607	3	3	9	N	3					67
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2254	3	3	9	N	3					70
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	3	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2336	-0-	-154	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2212	-0-	-330	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2419	-0-	-41	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	Y	4					4
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3					7
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3					10
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					13
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3					16
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					19
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	3	3	9	Y	3					22
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3					25
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					25
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	Y	2					27
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	252	3	3	9	Y	3					30
*12	341	N	289	-0-	-52	-0-	286	3	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					142
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	269	3	6	9	Y	5					147
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	Y	3					150
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					150
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					150
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			Y	-0-					150
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			Y	-0-					150
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					150
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			Y	-0-					150
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					150
11	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			Y	-0-					150
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	649	3	9	9	Y	8					38
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	469	3	8	9	Y	7					45
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	3	4	9	Y	4					49
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	Y	5					54
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	Y	3					57
06	780	N	583	-0-	-197	-0-	579	3	4	9	Y	4					61
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-					61
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					61
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					61
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					61
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3	3	9	Y	3					64
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	3	1	9	Y	1					65

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					13
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					13
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					13
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					13
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					13
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					13
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					13
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					13
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					13
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					13
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

01	1502	N	1502	-0-	-0-		-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-		-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-		-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-		-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-		-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1296	-0-	-223		-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1313	-0-	-237		-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1049	-0-	-541		-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-		-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1172	-0-	-88		-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-		-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

01	124	N	118	-0-	-6		-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-		-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-		-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2		-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-		-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24		-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-		-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-		-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					4
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			Y	-0-					4
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					4
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					4
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					4
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					4
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					4
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					4
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					4
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			Y	-0-					4
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					5
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	84	3			N	-0-					5
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					5
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					5
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					5
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					5
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					5
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					5
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					5
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					5
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					5
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

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
01	3534	X	2938	-0-		-596	-0-	2938	3			N	-0-					307
02	3192	X	2544	-0-		-648	-0-	2544	3			N	-0-					307
03	3534	X	2710	-0-		-824	-0-	2710	3			N	-0-					307
04	3300	X	1865	-0-		-1435	-0-	1865	3			N	-0-					307
05	3286	X	1641	-0-		-1645	-0-	1641	3			N	-0-	156	1			151
06	2850	X	1295	-0-		-1555	-0-	1295	3			N	-0-					151
07	2821	X	1155	-0-		-1666	-0-	1155	3			N	-0-					151
08	2697	X	1166	-0-		-1531	-0-	1166	3			N	-0-					151
09	1860	X	1403	-0-		-457	-0-	1403	3			N	-0-					151
10	1643	X	1306	-0-		-337	-0-	1306	3			N	-0-					151
11	1290	X	1074	-0-		-216	-0-	1074	3			N	-0-					151
12	1457	X	804	-0-		-653	-0-	804	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 19,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

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
01	31	N	12	-0-		-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

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
01	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-		-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					92
02	784	N	714	-0-		-70	-0-	713	3	1	9	N	1					93
03	868	N	835	-0-		-33	-0-	834	3	1	9	N	1					94
04	840	N	722	-0-		-118	-0-	721	3	1	9	N	1					95
05	806	N	434	-0-		-372	-0-	433	3	1	9	N	1					96
06	810	N	427	-0-		-383	-0-	426	3	1	9	N	1					97
07	770	N	770	-0-		-0-	-0-	769	3	1	9	N	1					98
08	852	N	852	-0-		-0-	-0-	851	3	1	9	N	1					99
09	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1050	3	1	9	N	1					100
10	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1328	3	1	9	N	1					101
11	810	N	458	-0-		-352	-0-	457	3	1	9	N	1					102
12	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1153	3	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 9,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	280	N	208	-0-		-72	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-		-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-		-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	558	N	232	-0-		-326	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	682	N	313	-0-		-369	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-		-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	341	N	160	-0-		-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	N	1					33
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					34
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	N	1					35
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	N	1					36
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1					37
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	3	1	9	N	1					38
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1					39
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	N	1					40
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	N	1					41
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					42
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	N	1					43
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	744	N	367	-0-	-377	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	868	N	366	-0-	-502	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1264	-0-	-332	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3222	-0-	122	2908	3222	3			N	-0-					-0-
02	4985	X	2077	-0-	-2908	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	45	-0-	45	79	45	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	660	N	413	-0-	-247	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
11	720	N	246	-0-	-474	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
09	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3001	-0-	-99	823	3001	2			N	-0-					-0-
02	823	N	-0-	-0-	-823	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	820	-0-	-740	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	343	-0-	-1269	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	810	N	69	-0-	-741	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	896 N	142	-0-	-754	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	767	-0-	-318	-0-	767	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	833	-0-	-217	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	N	2					97
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	N	4					101
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	N	2					103
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					105
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	518	3	3	9	N	3					108
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	N	3					111
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	331	3	2	9	N	2					113
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	481	3	2	9	N	2					115
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	512	3	1	9	N	1					116
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					116
11	480	N	128	-0-	-352	-0-	127	3	1	9	N	1					117
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	3	1	9	N	1					118

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					20
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					20
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					20
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					20
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					20
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					20
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					20
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					20
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					20
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	8	1	153	2	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-						-0-
03	161 N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

01	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	59	1	1066	2	Y	-0-						-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-						-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	2	Y	-0-						-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-						-0-
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-						-0-
06	1410 N	1044	-0-	-366	-0-	42	1	1002	2	Y	-0-						-0-
07	1736 N	1392	-0-	-344	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-						-0-
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	52	1	1162	2	Y	-0-						-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	51	1	1204	2	Y	-0-						-0-
10	1395 N	596	-0-	-799	-0-	38	1	558	2	Y	-0-						-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-						-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					32
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	N	1					33
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					34
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					35
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					37
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					39
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	860	2	2	9	N	2					41
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1					42
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1					43
10	868	N	197	-0-	-671	-0-	195	2	2	9	N	2					45
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					47
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RUMBLE ENERGY LLC 102969
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					22
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					22
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					22
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					22
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					22
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					22
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					22
08	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-					22
09	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	3			N	-0-					22
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					22
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					22
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10908 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

01	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465 N	204	-0-	-261	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	390 N	193	-0-	-197	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403 N	254	-0-	-149	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	360 N	35	-0-	-325	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					22
02	784	X	4	-0-	-780	-0-	4	2			N	-0-					22
03	868	X	4	-0-	-864	-0-	4	2			N	-0-					22
04	840	N	48	-0-	-792	-0-	48	2			N	-0-					22
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					22
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					22
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					72
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					72
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					72
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	144	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	162	1	2591	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4446	-0-	1346	1346	272	1	4174	2	Y	-0-					-0-
04	1563	N	217	-0-	-1346	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	149	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	157	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	165	1	2234	2	Y	-0-					-0-
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	150	1	2145	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	60	-0-	-1707	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	117	1	2099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 11042 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	2	Y	-0-					384
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	Y	-0-					384
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	Y	-0-	1	1			383
04	570	N	111	-0-	-459	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					383
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					383
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	2	Y	-0-					383
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	-0-					383
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	Y	-0-					383
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					383
10	1116	N	31	-0-	-1085	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					383
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1560	2	Y	-0-					383
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1070	2	Y	-0-					383

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 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
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	391	1	6574	2	Y	140	88	1			319
							154	9									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	278	1	4450	2	Y	57	90	1			286
							63	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	279	1	4282	2	Y	-0-	74	1			212
04	2460	X	301	-0-	-2159	-0-	23	1	278	2	Y	-0-	17	1			195
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					195
06	3930	X	2327	-0-	-1603	-0-	135	1	2192	2	Y	-0-	44	1			151
07	3968	X	2492	-0-	-1476	-0-	153	1	2338	2	Y	1	5	1			147
							1	9									
08	3968	X	2375	-0-	-1593	-0-	164	1	2211	2	Y	-0-	2	1			145
09	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	147	1	2094	2	Y	-0-	1	1			144
10	2480	X	58	-0-	-2422	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	1	1			143
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	289	1	5922	2	Y	1	1	1			143
							1	9									
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	394	1	7080	2	Y	-0-	1	1			142

TOTAL GAS PROD: 39,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-	1	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-	1	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					1
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					1
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					1
10	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					1
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					28
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					28
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					28
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	N	-0-					28
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					28
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					28
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					28
10	403	N	26	-0-	-377	-0-	2	1	24	2	N	-0-					28
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-					28
12	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
04	360	N	72	-0-	-288	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-	1	1			4
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-	1	1			3
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					3
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	76	1	1170	2	Y	-0-					3
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	198	1	2674	2	Y	-0-					3
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	138	1	1972	2	Y	-0-					3
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					3
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1560	2	Y	-0-					3
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	157	1	2643	2	Y	56	53	1			91
							62	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	129	1	2069	2	Y	23	40	1			74
							25	9									
03	3100	N	3309	-0-	209	209	202	1	3107	2	Y	-0-	32	1			42
04	990	N	704	-0-	-286	-0-	55	1	649	2	Y	-0-	7	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-	19	1			16
07	2232	X	1468	-0-	-764	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-	2	1			14
08	2232	X	1787	-0-	-445	-0-	123	1	1663	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	118	1	1687	2	Y	-0-	1	1			13
10	1581	X	34	-0-	-1547	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					13
11	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					13
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	102	1	1715	2	Y	281	359	1			572
							309	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	92	1	1475	2	Y	267	219	1			620
							294	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	Y	410	247	1			783
							451	9									
04	900	N	226	-0-	-674	-0-	8	1	95	2	Y	112	152	1			743
							123	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	255					998
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	Y	225	824	1			399
							248	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	Y	351	173	1			577
							386	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	2	Y	269	178	1			668
							296	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	Y	307	177	1			798
							338	9									
10	1085	N	35	-0-	-1050	-0-	3	1	28	2	Y	4	366	1			436
							4	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	Y	496	183	1			749
							546	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1665	2	Y	489	552	1			686
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 18,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,466

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	51	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	92	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		597	-0-	597	597	39	1	558	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		14	-0-	14	611	1	1	13	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		884	-0-	884	1495	41	1	843	2	Y	-0-					3
12	1895	N	400	-0-	-1495	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-					8
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					8
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	103	1	1581	2	Y	-0-					8
04	1020	X	77	-0-	-943	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					8
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					8
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	115	1	1873	2	Y	-0-					8
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					8
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	113	1	1530	2	Y	-0-					8
09	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	80	1	1145	2	Y	-0-					8
10	1550	N	28	-0-	-1522	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	Y	-0-					8
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					31
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	69	1	1415	2	Y	-0-					31
12	DLQ G-10		1695	-0-	1695	3179	89	1	1606	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2189	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1340	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1255	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1249	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1134	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	71	1	1017	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	3	1			3
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-	2	1			1
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-			186
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	Y	-0-			186
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	2	Y	-0-			186
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	43	1	698	2	Y	-0-			186
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-			186
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-			186
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	Y	-0-			186
10	403	N	12	-0-	-391	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			186
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-			186
12	930	N	395	-0-	-535	-0-	21	1	374	2	Y	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4336	-0-	1236	1236	243	1	4093	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3266	-0-	466	1702	192	1	3074	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3021	-0-	-79	1623	185	1	2836	2	N	-0-			-0-
04	1818	N	195	-0-	-1623	-0-	15	1	180	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	164	1	2662	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	169	1	2588	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	174	1	2347	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	149	1	2120	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	57	-0-	-2857	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3513	-0-	513	513	164	1	3349	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4493	-0-	1393	1906	237	1	4256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			13
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			13
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			13
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			13
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			13
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			13
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			13
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			13
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			13
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					146
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					146
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					146
04	2160	X	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			Y	-0-					146
05	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					146
06	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	2			Y	-0-					146
07	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			Y	-0-					146
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15					161
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					161
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					161
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					161
12	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 26,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					74
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					74
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					74
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					74
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					74
08	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					74
09	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					74
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					74
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					74
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4346	-0-	-924	-0-	4346	2			N	-0-					125
02	4760	X	4074	-0-	-686	-0-	4074	2			N	-0-					125
03	5084	X	4749	-0-	-335	-0-	4749	2			N	-0-					125
04	4920	X	4413	-0-	-507	-0-	4383	2	30	9	N	27					152
05	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	5045	2			N	-0-					152
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					152
07	4712	X	4090	-0-	-622	-0-	4090	2			N	-0-					152
08	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	2			N	-0-					152
09	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-					152
10	5115	X	3762	-0-	-1353	-0-	3762	2			N	-0-					152
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					152
12	4960	X	2976	-0-	-1984	-0-	2976	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 53,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					74
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					74
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					74
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					74
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					74
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					74
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					74
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					74
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					74
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					74
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					74
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					121
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	2			N	-0-					121
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			N	-0-					121
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					121
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					121
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					121
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					121
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					121
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					121
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					121
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					121
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					2
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					2
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					2
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					2
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					2
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					2
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					2
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					2
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					2
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					2
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1489	2			Y	-0-					150
02	1988	X	1663	-0-	-325	-0-	1663	2			Y	-0-					150
03	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	1711	2	117	9	Y	106	187	1			69
04	2070	X	1664	-0-	-406	-0-	1664	2			Y	-0-					69
05	2139	X	1398	-0-	-741	-0-	1398	2			Y	-0-					69
06	1770	X	1691	-0-	-79	-0-	1691	2			Y	-0-					69
07	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	1118	2			Y	-0-					69
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					69
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			Y	-0-					69
10	1116	N	669	-0-	-447	-0-	669	2			Y	-0-					69
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					69
12	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	1013	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					24
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					24
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					24
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					24
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					24
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					61
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					61
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					61
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					61
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					61
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					61
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					61
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					61
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					61
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					61
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	711	2	45	9	N	41	2	1			147
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8	2	1			153
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	903	2	147	9	N	134	182	1			105
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11	2	1			114
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	1	1			113
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	N	10	1	1			122
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	909	2	175	9	N	159	180	1			101
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10	2	1			109
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	771	2	2	9	N	2	2	1			109
10	837	N	542	-0-	-295	-0-	541	2	1	9	N	1	1	1			109
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	844	2	150	9	N	136	189	1			56
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	705	2	1	9	N	1	1	1			56

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					94
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					94
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					94
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					94
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					94
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					94
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					94
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					94
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					94
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					94
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					36
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					36
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					36
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					36
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					36
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					36
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					36
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					36
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					36
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					36
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					36
12	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1277	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	694	2	97	9	N	88	40	1			234
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	413	2	79	9	N	72	42	1			264
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	448	2	67	9	N	61	236	1			89
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	694	2	92	9	N	84	44	1			129
05	558	N	278	-0-	-280	-0-	253	2	25	9	N	23	21	1			131
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	538	2	31	9	N	28	21	1			138
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	639	2	81	9	N	74	37	1			175
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	695	2	74	9	N	67	38	1			204
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	618	2	77	9	N	70	203	1			71
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	492	2	52	9	N	47	22	1			96
11	750	N	459	-0-	-291	-0-	425	2	34	9	N	31	33	1			94
12	713	N	216	-0-	-497	-0-	195	2	21	9	N	19	17	1			96

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					92
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					92
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					92
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	639	2	22	9	N	20					112
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					112
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					112
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					112
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					112
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					112
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13					125
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					125
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	2307	2	40	9	N	36	27	1			105
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35	28	1			112
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2712	2	58	9	N	53	35	1			130
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2333	2	43	9	N	39	29	1			140
05	2077	N	856	-0-	-1221	-0-	847	2	9	9	N	8	14	1			134
06	3000	N	3379	-0-	379	379	3336	2	43	9	N	39	14	1			159
07	3019	N	2640	-0-	-379	-0-	2546	2	94	9	N	85	185	1			59
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2534	2	25	9	N	23	26	1			56
09	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	2258	2	26	9	N	24	22	1			58
10	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	2055	2	17	9	N	15	15	1			58
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2559	2	23	9	N	21	22	1			57
12	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	1119	2	77	9	N	70	12	1			115

TOTAL GAS PROD: 26,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 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	EOM BALANCE
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2129	2	33	9	N	30	27	1	68
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1768	2	39	9	N	35	28	1	75
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2583	2	40	9	N	36	34	1	77
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2744	2	57	9	N	52	29	1	100
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	9	9	N	8	14	1	94
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2923	2	32	9	N	29	14	1	109
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2883	2	25	9	N	23	25	1	107
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3104	2	54	9	N	49	25	1	131
09	2681	N	2623	-0-	-58	-0-	2595	2	28	9	N	25	22	1	134
10	2201	N	1816	-0-	-385	-0-	1626	2	190	9	N	173	201	1	106
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3331	2	22	9	N	20	22	1	104
12	2201	X	1312	-0-	-889	-0-	1294	2	18	9	N	16	11	1	109

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 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	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2569	2	30	9	N	27	27	1	187
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	N	30	28	1	189
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2585	2	36	9	N	33	34	1	188
04	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	2261	2	36	9	N	33	29	1	192
05	2263	N	234	-0-	-2029	-0-	225	2	9	9	N	8	14	1	186
06	2520	N	1947	-0-	-573	-0-	1928	2	19	9	N	17	14	1	189
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2840	2	25	9	N	23	25	1	187
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2740	2	24	9	N	22	25	1	184
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2570	2	28	9	N	25	22	1	187
10	2728	N	2085	-0-	-643	-0-	2068	2	17	9	N	15	15	1	187
11	3000	N	3041	-0-	41	41	3019	2	22	9	N	20	22	1	185
12	2697	N	1135	-0-	-1562	-0-	1121	2	14	9	N	13	11	1	187

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					2
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			Y	-0-					2
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					2
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					2
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					2
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					2
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					2
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-			26
02	1596	X	8	-0-	-1588	-0-	8	2		Y	-0-			26
03	1767	X	8	-0-	-1759	-0-	8	2		Y	-0-			26
04	1710	X	103	-0-	-1607	-0-	103	2		Y	-0-			26
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			26
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			26
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2		Y	-0-			26
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			26
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			26
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-			26
11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-			26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	364	N	149	-0-	-215	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2		N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	465	N	102	-0-	-363	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			24
02	1036	X	4	-0-	-1032	-0-	4	2		Y	-0-			24
03	1147	X	4	-0-	-1143	-0-	4	2		Y	-0-			24
04	1110	N	51	-0-	-1059	-0-	51	2		Y	-0-			24
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			24
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			24
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			24
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			24
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			24
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			24
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			24
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					26
02	2520	X	10	-0-	-2510	-0-	10	2			Y	-0-					26
03	2790	X	11	-0-	-2779	-0-	11	2			Y	-0-					26
04	2700	X	141	-0-	-2559	-0-	141	2			Y	-0-					26
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					26
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					26
07	155	X	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					26
08	155	X	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					26
09	150	X	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-					26
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					26
11	3000	N	4093	-0-	1093	1093	4093	2			Y	-0-					26
12	1104	N	11	-0-	-1093	-0-	11	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					5
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					5
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					5
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					5
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					5
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					5
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					5
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					3
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			Y	-0-					3
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					3
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					3
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					3
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					3
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					37
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			Y	-0-					37
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					37
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					37
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					37
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					37
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					37
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					37
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					37
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					37
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					37
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					9
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	2			Y	-0-					9
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					9
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					9
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					9
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					9
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					9
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					9
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	Y	-0-			-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	2	Y	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	69	1	1129	2	Y	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	-0-			-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	11	-0-	-454	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	94	-0-	-296	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	37	-0-	-552	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-			1
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	-0-			1
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	Y	-0-			1
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-			1
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-			1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	-0-			1
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			1
10	496	N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-			1
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	Y	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	-0-			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-			-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	2	Y	-0-			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	420	N	75	-0-	-345	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	71	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	96	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	32	-0-	-1363	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	56	1	1149	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	68	1	1221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	124	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	79	1	1258	2	N	-0-			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	750	N	80	-0-	-670	-0-	6	1	74	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	67	1	955	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	638	-0-	-502	-0-	30	1	608	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	44	1	801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			7
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-			7
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	955	2	Y	-0-			7
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	510	N	152	-0-	-358	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			7
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-			7
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			7
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			7
12	620	N	139	-0-	-481	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-					58
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					58
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-					58
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	3	1	32	2	N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	-0-					58
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					58
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					58
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	31	1	437	2	N	-0-					58
10	589	N	11	-0-	-578	-0-	1	1	10	2	N	-0-					58
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-					58
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025 - WELL PLUGGED 04/30/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	125	1	2112	2	Y	-0-	32	1			57
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	96	1	1531	2	Y	-0-	7	1			50
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1483	2	Y	-0-	4	1			46
04	750	N	109	-0-	-641	-0-	8	1	100	2	Y	1	1	1			46
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	1530	N	42	-0-	-1488	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	2	1			44
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			43
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					43
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	224	2	Y	8	16	1			17
							9	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	7	1			10
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	4	1			6
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-	2	1			3
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					3
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					3
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					3
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					3
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	Y	-0-					3
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	40	-0-	-363	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	785	2	N	-0-					25
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-					25
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	N	-0-					25
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	2	N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	N	-0-					25
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	N	-0-					25
09	810	N	631	-0-	-179	-0-	41	1	590	2	N	-0-					25
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					25
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	127	-0-	-503	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	106	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	781	-0-	-419	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

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
01	206	N	206	-0-		-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-		-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-		-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-		-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

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
01	731	N	731	-0-		-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-		-0-	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-		-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	23	-0-		-217	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-		-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-		-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	246	-0-		-144	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	7	-0-		-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-		-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-		-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	42	-0-	-288	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	1179	55	1	1124	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1183	-0-	1183	2362	62	1	1121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					76
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					76
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					76
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					76
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					76
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					76
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					76
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					76
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					76
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	38	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	84	1	1416	2	N	-0-					15
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	N	-0-					15
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-					15
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	5	1	59	2	N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					15
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					15
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	2	N	-0-					15
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	2	N	-0-					15
10	1116	N	25	-0-	-1091	-0-	2	1	23	2	N	-0-					15
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	32	1	650	2	N	-0-					15
12	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	54	1	969	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-					1
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					1
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	-0-					1
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	30	1	490	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	42	-0-	-408	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	78	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	22	-0-	-908	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					1
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	-0-					1
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					1
04	330	N	29	-0-	-301	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					1
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					1
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	Y	-0-					1
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					1
10	620	N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					1
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	189	-0-	-411	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	924	2	Y	-0-					15
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					15
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					15
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					15
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		237	-0-	237	237	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	54	-0-	-306	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	242	-0-	-440	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	98	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	57	-0-	-483	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	14	-0-	-823	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	205	-0-	-155	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	T. A.		489	-0-	489	489	23	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		539	-0-	539	1028	28	1	511	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1047	2	Y	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	24	-0-	-336	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	Y	-0-			-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	39	1	556	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	12	-0-	-608	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	352	-0-	-248	-0-	16	1	336	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	22	1	403	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	Y	-0-			1
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-			1
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-			1
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-			1
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-			1
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-			1
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-			1
10	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-			1
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1076	2	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-			-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	60	-0-	-330	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-			-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	48	1	690	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	21	-0-	-909	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					1
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	-0-					1
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	-0-					1
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	99	1	1613	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	Y	-0-					1
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1379	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	90	1	1280	2	Y	-0-					1
10	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
11	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					1
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	94	1	1694	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	16	-0-	-480	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

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
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	76	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	62	-0-	-388	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	16	-0-	-852	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	608	-0-	-232	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	181	1	2442	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3924	-0-	924	924	257	1	3667	2	Y	-0-					-0-
10	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

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
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	-0-					18
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-					18
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	1117	2	Y	-0-					18
04	510	N	77	-0-	-433	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	Y	-0-					18
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	-0-					18
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	84	1	1129	2	Y	-0-					18
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	-0-					18
10	1023	N	25	-0-	-998	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					18
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	-0-					18
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	10	-0-	-486	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-	1	1			7
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	15					22
							17	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	16	8	1			30
							18	9									
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	18	2	Y	1	6	1			25
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	15	1			10
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	2	1			8
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					8
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1			7
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					7
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		85	1	1423	2	Y	-0-					66
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		130	1	2074	2	Y	-0-					66
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		152	1	2337	2	Y	-0-					66
04	510	N	137	-0-	-373	-0-		11	1	126	2	Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		126	1	2048	2	Y	-0-					66
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		134	1	2046	2	Y	-0-					66
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		141	1	1911	2	Y	-0-					66
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-		116	1	1647	2	Y	-0-					66
10	1860	N	41	-0-	-1819	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					66
11	1800	N	1307	-0-	-493	-0-		61	1	1246	2	Y	-0-					66
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-		157	1	2823	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		97	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		64	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		62	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	70	-0-	-500	-0-		5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-		56	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-		60	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-		66	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	821	-0-	-79	-0-		54	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		53	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		65	1	1177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-		41	1	695	2	Y	-0-					3
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-		36	1	570	2	Y	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-		38	1	579	2	Y	-0-					3
04	240	N	42	-0-	-198	-0-		3	1	39	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-		45	1	729	2	Y	-0-					3
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-		40	1	620	2	Y	-0-					3
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-		42	1	570	2	Y	-0-					3
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-		36	1	511	2	Y	-0-					3
10	527	N	13	-0-	-514	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					3
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		50	1	1016	2	Y	-0-					3
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-		42	1	756	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

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
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1841	2	Y	1	2	1			70
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	88	1	1406	2	Y	-0-	1	1			69
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	Y	-0-					69
04	660	N	98	-0-	-562	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	100	1	1618	2	Y	-0-					69
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	103	1	1571	2	Y	-0-					69
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	106	1	1435	2	Y	-0-					69
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	Y	-0-					69
10	1271	N	36	-0-	-1235	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					69
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					69
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	118	1	2121	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	133	1	2239	2	N	-0-	1	1			102
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	119	1	1901	2	N	-0-					102
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	128	1	1965	2	N	-0-					102
04	780	N	158	-0-	-622	-0-	12	1	146	2	N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	122	1	1985	2	N	-0-					102
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2058	2	N	-0-					102
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	141	1	1907	2	N	-0-					102
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	161	1	2294	2	N	-0-					102
10	1457	N	768	-0-	-689	-0-	64	1	704	2	N	-0-					102
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	104	1	2121	2	N	-0-					102
12	3100	N	4884	-0-	1784	1784	257	1	4627	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			28
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					28
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		2022	-0-	2022	2022	94	1	1928	2	Y	-0-					28
12	T. A.		941	-0-	941	2963	50	1	891	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					89
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	Y	-0-					89
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	Y	-0-					89
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	98	1	1598	2	Y	-0-					89
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					89
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					89
09	900	N	649	-0-	-251	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					89
10	682	N	15	-0-	-667	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					89
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					89
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	Y	-0-					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					1
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
09	450	N	21	-0-	-429	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					1
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					97
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					97
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					97
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					97
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					97
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					97
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					97
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					97
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					97
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	520	-0-	-290	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	Y	-0-					3
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					3
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1024	2	Y	-0-					3
04	540	N	89	-0-	-451	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1044	2	Y	-0-					3
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-					3
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	Y	-0-					3
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	61	1	868	2	Y	-0-					3
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	94	1	1934	2	Y	-0-					3
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	14	-0-	-637	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-			-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	31	-0-	-269	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	84	1	1365	2	Y	-0-			-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	76	1	1027	2	Y	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	22	-0-	-660	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-			-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			76
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-			76
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	-0-			76
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			76
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-			76
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	-0-			76
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	2	Y	-0-			76
10	403	N	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			76
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-			76
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	-0-			22
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	-0-			22
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-			22
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	Y	-0-			22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-			22
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					82
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					82
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					82
04	330	N	8	-0-	-322	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					82
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					82
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					82
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					82
10	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					82
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					82
12	713	N	164	-0-	-549	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	T. A.		236	-0-	236	236	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		346	-0-	346	582	18	1	328	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			7
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-			7
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	-0-			7
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	488	2	Y	-0-			7
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	Y	-0-			7
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-			7
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	-0-			7
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			7
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-			7
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	128	1	2147	2	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	99	1	1583	2	Y	-0-			-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	180	-0-	-570	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	162	1	2633	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	26	-0-	-1369	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-			-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	123	1	2204	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3362	-0-	262	262	189	1	3173	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2653	-0-	-147	115	156	1	2497	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3190	-0-	90	205	195	1	2995	2	Y	-0-					1
04	1110	N	211	-0-	-899	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	163	1	2658	2	Y	-0-					1
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	164	1	2515	2	Y	-0-					1
08	2170	X	844	-0-	-1326	-0-	58	1	786	2	Y	-0-					1
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	219	1	3127	2	Y	-0-					1
10	2170	X	59	-0-	-2111	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					1
11	2100	X	1993	-0-	-107	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					1
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	225	1	4052	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	-0-					1
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					1
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	889	2	Y	-0-					1
04	360	N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					1
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	Y	-0-					1
10	806	N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					1
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	158	1	2651	2	Y	-0-					1
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-					1
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	139	1	2138	2	Y	-0-					1
04	930	N	74	-0-	-856	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	94	1	1522	2	Y	-0-					1
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	156	1	2385	2	Y	-0-					1
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	154	1	2086	2	Y	-0-					1
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	2	Y	-0-					1
10	1984	N	56	-0-	-1928	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					1
11	1920	N	1484	-0-	-436	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-					1
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					8
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					8
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	61	1	931	2	Y	-0-					8
04	240	N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	930	N	416	-0-	-514	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					8
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	1117	2	Y	-0-					8
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	2	Y	-0-					8
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-					8
10	744	N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					8
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					8
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1857	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	136	-0-	-374	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	126	1	2124	2	Y	-0-					1
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	153	1	2443	2	Y	-0-					1
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	152	1	2327	2	Y	-0-					1
04	750	N	63	-0-	-687	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	3000	N	4136	-0-	1136	1136	240	1	3896	2	Y	-0-					1
07	3100	N	4581	-0-	1481	2617	281	1	4300	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3247	-0-	147	2764	224	1	3023	2	Y	-0-					1
09	4668	X	1904	-0-	-2764	-0-	125	1	1779	2	Y	-0-					1
10	1860	X	43	-0-	-1817	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					1
11	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	82	1	1679	2	Y	-0-					1
12	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					82
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					82
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					82
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					82
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					82
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					82
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					82
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					82
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					82
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					1
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	-0-					1
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					1
04	300 N	42	-0-	-258	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	75	1	1216	2	Y	-0-					1
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	2	Y	-0-					1
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	Y	-0-					1
09	690 N	357	-0-	-333	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					1
10	713 N	4	-0-	-709	-0-	4	2			Y	-0-					1
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-					1
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4244	-0-	1144	1144	238	1	4006	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	1184	167	1	2673	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2942	-0-	-158	1026	180	1	2762	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	155	1	2512	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	157	1	2398	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	166	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1950	-0-	-720	-0-	128	1	1822	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	56	-0-	-2703	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	58	142	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	2477	N	2419	-0-	-58	-0-	127	1	2292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	Y	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					20
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					20
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					20
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					20
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					20
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					20
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					20
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					20
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	102	1	1637	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	Y	-0-	1	1			3
04	360	N	35	-0-	-325	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	630	N	162	-0-	-468	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	1	1			2
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					2
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					2
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	-0-					2
10	1116	N	40	-0-	-1076	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1			1
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	-0-					1
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	83	1	1493	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 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
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-					20
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	Y	-0-					20
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	2	Y	-0-					20
04	600	N	144	-0-	-456	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	125	1	2037	2	Y	-0-					20
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2138	2	Y	-0-					20
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	166	1	2240	2	Y	-0-					20
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	139	1	1986	2	Y	-0-					20
10	1550	N	63	-0-	-1487	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					20
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	91	1	1855	2	Y	-0-					20
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					171
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					171
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
11	DLQ G-10		599	-0-	599	599	28	1	571	2	Y	-0-					171
12	DLQ G-10		634	-0-	634	1233	33	1	601	2	Y	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	105	1	1762	2	Y	-0-					20
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	-0-					20
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	94	1	1436	2	Y	-0-					20
04	630	N	103	-0-	-527	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	120	1	1955	2	Y	-0-					20
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	107	1	1642	2	Y	-0-					20
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2079	2	Y	-0-					20
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	138	1	1974	2	Y	-0-					20
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					20
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					20
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1261	2	2	9	N	2					109
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13					122
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	3	9	N	3					125
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	N	3					128
05	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					128
06	1770	N	1245	-0-	-525	-0-	1243	2	2	9	N	2					130
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					130
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	N	8					138
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					138
10	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	1052	2			N	-0-					138
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					138
12	1829	N	1014	-0-	-815	-0-	1008	2	6	9	N	5					143

TOTAL GAS PROD: 18,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					213
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					213
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					213
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					213
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					213
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					213
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					213
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					213
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					213
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					213
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					213
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					159
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					159
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					159
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					159
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					159
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					159
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					159
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					159
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					159
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					159
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					159
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					38
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	3	2	2	9	N	2					40
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	3	6	1			37
							3	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	2	1			35
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	1					36
							1	9									
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					36
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	2	N	-0-	1	1			35
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-					35
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	2	N	-0-					35
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					142
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					142
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					142
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					142
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					142
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					142
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					142
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					142
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED PRORATED CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 10092 - 10118

01	T. A.	871	-0-	871	B	871	871	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	983	-0-	983	B	1854	983	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	971	-0-	971	B	2825	971	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	1298	-0-	1298	B	4123	1298	3			Y	-0-				-0-
05	5511	1388	-0-	-4123	B	-0-	1388	3			Y	-0-				-0-
06	1336	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			Y	-0-				-0-
07	1333 N	1013	-0-	-320	B	-0-	1013	3			Y	-0-				-0-
08	1395 N	1009	-0-	-386	B	-0-	1009	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1350 N	1179	-0-	-171	B	-0-	1179	3			Y	-0-				-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3			Y	-0-				-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	736	3	76	4	Y	-0-				-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 70279 100 ASSOCIATED PRORATED CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WINDHAM "A" WELL #: 102BH RRCID -> 296785 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9686 PERF.10078 - 19297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	13948	-0-	13948 B	104729	657	1	13152	3	Y	126	117	0			29
						139	9									
02	T. A.	12524	-0-	12524 B	117253	611	1	11718	3	Y	177	178	0			28
						195	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	15167	-0-	15167 B	132420	709	1	14245	3	Y	194	188	0			34
						213	9									
04	T. A.	14157	-0-	14157 B	146577	665	1	13336	3	Y	142	155	0			21
						156	9									
05	7750	11711	-0-	3961 B	150538	711	1	10877	3	Y	112	114	0			19
						123	9									
06	7500	9874	-0-	2374 B	152912	654	1	9122	3	Y	89	92	0			16
						98	9									
07	7750	9303	-0-	1553 B	154465	788	1	8464	3	Y	46	54	0			8
						51	9									
08	7750	12740	-0-	4990 B	159455	992	1	11711	3	Y	34	36	0			6
						37	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7500	6976	-0-	-524 B	158931	606	1	6308	3	Y	56	51	0			11
						62	9									
10	0	10654	-0-	10654 B	169585	574	1	9946	3	Y	59	59	0			11
						69	4	65	9							
11	0	14023	-0-	14023 B	183608	660	1	13363	3	Y	-0-	11	0			-0-
12	7595	11094	-0-	3499 B	187107	683	1	10363	3	Y	44	37	1			7
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 142,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 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	EOM BALANCE
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7184	2	198	9	Y	180	180	0	2
02	16856	X	4690	-0-	-12166	-0-	4635	2	5	4	Y	45	46	0	1
							50	9							
03	18662	X	12224	-0-	-6438	-0-	9383	2	2493	4	Y	316	314	0	3
							348	9							
04	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	13275	2	662	4	Y	442	439	0	6
							486	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2502	2	94	4	Y	159	156	0	3
							175	9							
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1079	2	196	4	Y	91	93	0	1
							100	9							
08	3782	X	1757	-0-	-2025	-0-	1471	2	196	4	Y	82	82	0	1
							90	9							
09	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	2372	2	1	3	Y	150	149	0	2
							315	4	165	9					
10	2852	X	2096	-0-	-756	-0-	1649	2	1	3	Y	134	135	0	1
							299	4	147	9					
11	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	8759	2	2	3	Y	134	134	0	1
							1993	4	147	9					
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11862	2	1	3	Y	76	76	0	1
							171	4	84	9					

TOTAL GAS PROD: 72,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	1		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1		N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	1		N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	142			142
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	2442	1			N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	1			N	-0-					-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	1			N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	1505	-0-	-944	-0-	1505	1			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	1			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1018	2	3	9	N	3					74
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	900	2	1	9	N	1					75
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	N	11					86
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	965	2	55	9	N	50					136
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	26	1	913	2	N	21					157
							23	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	2	N	76	186	1			47
							84	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	13					60
							14	9									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	31	1	926	2	N	-0-					60
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	30	1	810	2	N	2					62
							2	9									
10	1085	N	913	-0-	-172	-0-	31	1	882	2	N	-0-					62
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	877	2	N	15					77
							17	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	17					94
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	135594	X	114761	-0-	-20833	-0-	111852	3	1095	4	Y	1649	1586	0			1203
							1814	9									
02	120540	X	93148	-0-	-27392	-0-	91802	3	1346	9	Y	1224	1369	0			1058
03	128061	X	97376	-0-	-30685	-0-	96295	3	1081	9	Y	983	971	0	71	1	999
04	119820	X	96895	-0-	-22925	-0-	95540	3	1355	9	Y	1232	1164	0	65	1	1002
05	112685	X	67170	-0-	-45515	-0-	66187	3	105	4	Y	798	804	0			996
							878	9									
06	109050	X	60451	-0-	-48599	-0-	59600	3	851	9	Y	774	721	0	62	1	987
07	103137	X	73815	-0-	-29322	-0-	72964	3	851	9	Y	774	673	0			1088
08	100130	X	62402	-0-	-37728	-0-	61804	3	598	9	Y	544	541	0	50	1	1041
09	96900	X	33719	-0-	-63181	-0-	33176	3	543	9	Y	494	544	0			991
10	73966	X	15490	-0-	-58476	-0-	15387	3	103	9	Y	94	98	0			987
11	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	44265	3	132	9	Y	120					1107
12	73966	X	40879	-0-	-33087	-0-	40187	3	300	4	Y	356	438	0			1025
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 800,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,042

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3100	N	5552	-0-	2452	2843	3302	3	2250	9	Y	2045	2000	0			247
02	2800	N	5311	-0-	2511	5354	2979	3	2332	9	Y	2120	2084	0			283
03	12352		4212	-0-	-8140	-0-	1841	3	2371	9	Y	2155	2237	0			201
04	4850		3141	-0-	-1709	-0-	2076	3	1065	9	Y	968	836	0			333
05	4275		3176	-0-	-1099	-0-	2134	3	1042	9	Y	947	1005	0			275
06	3642		2826	-0-	-816	-0-	636	3	2190	9	Y	1991	1711	0			555
07	10059		6068	-0-	-3991	-0-	3670	3	2398	9	Y	2180	2030	0			705
08	23679		12878	-0-	-10801	-0-	10339	3	2539	9	Y	2308	2525	0			488
09	22544		12277	-0-	-10267	-0-	9579	3	2698	9	Y	2453	2673	0			268
10	2464		2464	-0-	-0-	-0-	1589	3	875	9	Y	795	849	0			214
11	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2098	3	43	9	Y	39	237	0			16
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	386	3	18	9	Y	16	27	0			5

TOTAL GAS PROD: 60,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,017

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1701 RRCID -> 292807 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12710 - 12805

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	939	-0-	-425	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	256	-0-	-1244	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	660	N	445	-0-	-215	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					41
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					41
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					41
04	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2060	3			N	-0-					41
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					41
06	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	3			N	-0-					41
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	3			N	-0-					41
08	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1728	3			N	-0-					41
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					41
10	2108	N	85	-0-	-2023	-0-	85	3			N	-0-					41
11	3000	N	5009	-0-	2009	2009	5009	3			N	-0-					41
12	3100	N	1525	-0-	-1575	434	1525	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	14	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	16	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	18	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	21	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	24	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	26	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	28	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	31	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

01	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		142	-0-	142	295	142	3			N	-0-					-0-
03	353	X	58	-0-	-295	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	806	N	333	-0-	-473	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	780	N	322	-0-	-458	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*10	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 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
01	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	28	16	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

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
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	558	N	187	-0-	-371	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

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
01	864	N	864	-0-		-0-	-0-		864	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-		1145	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-		-0-	-0-		958	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-						N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-		655	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-		866	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-		1008	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-		1050	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-		363	3			N	-0-					-0-
10	248	N	12	-0-		-236	-0-		12	3			N	-0-					-0-
11	240	N	17	-0-		-223	-0-		17	3			N	-0-					-0-
12	248	N	123	-0-		-125	-0-		123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

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
01	89	N	89	-0-		-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-		92	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-		-0-	-0-		91	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-		-0-	-0-		88	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-		-0-	-0-		82	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-		-50	-0-		12	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-		-43	-0-		17	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

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
01	192	N	192	-0-		-0-	-0-		192	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-		103	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-		-0-	-0-		405	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0-	-0-		388	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-		-0-	-0-		206	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-		155	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-		-210	-0-						N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-		-93	-0-		62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63				N	-0-			-0-
06	63	X	-0-	-0-	-63	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

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
01	62	N	7	-0-		-55	-0-		7	3		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-		79	3		N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-		-57	-0-		3	3		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-		-0-	-0-		83	3		N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-		62	3		N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

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
01	51	N	51	-0-		-0-	-0-		51	3		N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-		-0-	-0-		21	3		N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-		-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-		-19	-0-		12	3		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-		-15	-0-		15	3		N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-		9	3		N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-		15	3		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-		12	3		N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-		-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

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
01	210	N	210	-0-		-0-	-0-		210	3		N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-		-0-	-0-		307	3		N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-		-12	-0-		112	3		N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-		-0-	-0-		234	3		N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-		-0-	-0-		309	3		N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-		-0-	-0-		190	3		N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-		-0-	-0-		192	3		N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-		-0-	-0-		138	3		N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-		-68	-0-		56	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		82	-0-	82	82	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

01	14B2 EXT		16	-0-	16	87	16	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87				N	-0-			-0-
06	87	X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
`UNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

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
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

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
01	14B2 EXT		47	-0-	47 B	47	47	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		39	-0-	39 B	86	39	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60 B	146	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	146					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41	-0-	41 B	187	41	3			N	-0-					-0-
06	241		54	-0-	-187 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	34	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	21	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	8	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	7	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	19	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	105	1	1094	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	126	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	133	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	126	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	133	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	138	1	1061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					169
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			Y	-0-					169
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					169
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					169
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					170
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					171
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					172
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					173
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					174
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	3	1	9	Y	1					175
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					176
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					177

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					17
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			Y	-0-					17
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					17
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					17
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					17
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					17
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					17
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					17
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					17
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					17
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					50
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					50
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	50	1			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					64
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					64
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	17	1			47
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					47
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					47
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					47
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					47
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					47
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					47
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					47
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					47
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					49
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					49
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	48	1			1
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					1
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					1
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					1
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					22
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			Y	-0-					22
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-	22	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					46
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					48
03	558	N	60	-0-	-498	-0-	58	3	2	9	N	2					50
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	428	3	2	9	N	2					52
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					52
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					52
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					52
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					53
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1					54
10	558	N	46	-0-	-512	-0-	45	3	1	9	N	1					55
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1					56
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					57

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	370	-0-	-320	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		813	-0-	813	813	813	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		882	-0-	882	1695	882	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	2070	375	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		352	-0-	352	2422	352	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	647	-0-	-2353	69	647	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					59
03	3100	N	3813	-0-	713	713	3813	3			N	-0-					59
04	2548	N	1835	-0-	-713	-0-	1835	3			N	-0-					59
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	N	1					60
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	3	1	9	N	1					61
07	651	X	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					61
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					62
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					62
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					62
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					62
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	557	-0-	-4496	-0-	557	1			N	-0-					168
02	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	506	1	3920	2	N	-0-					168
03	5580	X	4799	-0-	-781	-0-	578	1	4221	2	N	-0-					168
04	5400	X	4966	-0-	-434	-0-	637	1	4329	2	N	-0-					168
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	712	1	4649	2	N	1					169
							1	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	714	1	4557	2	N	3	1	1			171
							3	9									
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	769	1	4763	2	N	2					173
							2	9									
08	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	726	1	4566	2	N	-0-					173
09	5280	X	3160	-0-	-2120	-0-	438	1	2722	2	N	-0-					173
10	5549	X	3489	-0-	-2060	-0-	228	1	3261	2	N	-0-					173
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	558	1	6400	2	N	1					174
							1	9									
12	5549	X	5080	-0-	-469	-0-	450	1	4630	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 54,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	45	1	1	9	N	1					70
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	23	1	180	2	N	-0-					70
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	13	1	97	2	N	-0-					70
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	N	-0-					70
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	N	-0-					70
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	-0-	7	1			63
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	N	-0-					63
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-					63
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	N	-0-					63
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	7	1	98	2	N	-0-					63
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	216	2	N	1					64
							1	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

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
01	589	N	54	-0-	-535	-0-		54	1			N	-0-					27
02	532	N	415	-0-	-117	-0-		47	1	368	2	N	-0-					27
03	558	N	439	-0-	-119	-0-		53	1	386	2	N	-0-					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-		42	1	282	2	N	-0-					27
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-		63	1	411	2	N	-0-					27
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-		109	1	698	2	N	-0-					27
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-		124	1	771	2	N	1					28
								1	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-		129	1	813	2	N	-0-					28
09	570	N	561	-0-	-9	-0-		78	1	483	2	N	-0-					28
10	589	N	538	-0-	-51	-0-		35	1	503	2	N	-0-					28
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-		76	1	870	2	N	-0-					28
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-		77	1	795	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

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
01	1085	N	92	-0-	-993	-0-		91	1	1	9	N	1					50
02	896	N	771	-0-	-125	-0-		88	1	683	2	N	-0-					50
03	899	N	881	-0-	-18	-0-		106	1	775	2	N	-0-					50
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-		109	1	743	2	N	-0-					50
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-		119	1	780	2	N	-0-					50
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-		118	1	751	2	N	-0-	1	1			49
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-		122	1	754	2	N	1					50
								1	9									
08	899	N	859	-0-	-40	-0-		118	1	741	2	N	-0-					50
09	870	N	527	-0-	-343	-0-		73	1	454	2	N	-0-					50
10	868	N	572	-0-	-296	-0-		37	1	535	2	N	-0-					50
11	840	N	812	-0-	-28	-0-		65	1	747	2	N	-0-					50
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-		73	1	750	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

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
01	496	N	63	-0-	-433	-0-		62	1	1	9	N	1					103
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-		60	1	464	2	N	-0-					103
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-		74	1	543	2	N	-0-					103
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-		72	1	490	2	N	-0-					103
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-		81	1	529	2	N	-0-					103
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-		82	1	520	2	N	-0-	2	1			101
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-		86	1	534	2	N	1					102
								1	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		82	1	514	2	N	-0-					102
09	480	N	370	-0-	-110	-0-		51	1	319	2	N	-0-					102
10	496	N	435	-0-	-61	-0-		28	1	407	2	N	-0-					102
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-		45	1	515	2	N	-0-					102
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-		52	1	530	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

MO	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
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	6	1	2	9	N	2					47
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	5	1	37	2	N	-0-					47
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	N	-0-					47
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					47
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					47
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	N	-0-	2	1			45
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	1					46
							1	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					46
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	2	N	-0-					46
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					46
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					46
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

MO	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
01	651	N	84	-0-	-567	-0-	75	1	9	9	N	8					50
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	60	1	462	2	N	-0-					50
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	N	-0-					50
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	86	1	583	2	N	-0-					50
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	-0-					50
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	97	1	619	2	N	-0-	8	1			42
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	102	1	633	2	N	-0-					42
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	616	2	N	-0-					42
09	720	N	439	-0-	-281	-0-	61	1	378	2	N	-0-					42
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	23	1	335	2	N	-0-					42
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	53	1	609	2	N	-0-					42
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

MO	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
01	3565	X	366	-0-	-3199	-0-	357	1	9	9	N	8					137
02	3220	X	3034	-0-	-186	-0-	347	1	2687	2	N	-0-					137
03	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	413	1	3015	2	N	-0-					137
04	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	424	1	2881	2	N	-0-					137
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	464	1	3033	2	N	1					138
							1	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	465	1	2969	2	N	2	9	1			131
							2	9									
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	484	1	2999	2	N	1					132
							1	9									
08	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	472	1	2969	2	N	-0-					132
09	3450	X	2062	-0-	-1388	-0-	286	1	1776	2	N	-0-					132
10	3565	X	1186	-0-	-2379	-0-	78	1	1108	2	N	-0-					132
11	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	206	1	2361	2	N	-0-					132
12	3472	X	2546	-0-	-926	-0-	226	1	2320	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 32,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	147	-0-	-1496	-0-	138	1	9	9	N	8					197
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	136	1	1055	2	N	-0-					197
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	231	1	1684	2	N	-0-					197
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	174	1	1179	2	N	-0-					197
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	197	1	1289	2	N	-0-					197
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	218	1	1392	2	N	1	88	1			110
							1	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	221	1	1372	2	N	1					111
							1	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	207	1	1303	2	N	-0-					111
09	1620	N	911	-0-	-709	-0-	126	1	785	2	N	-0-					111
10	1581	N	817	-0-	-764	-0-	53	1	764	2	N	-0-					111
11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	100	1	1148	2	N	89					200
							98	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	2	N	16					216
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	54	1	1	9	N	1					55
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	N	-0-					55
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	529	2	N	-0-					55
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	N	-0-					55
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	N	-0-					55
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	69	1	438	2	N	-0-	1	1			54
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	75	1	464	2	N	-0-					54
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	N	-0-					54
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	41	1	256	2	N	-0-					54
10	527	N	214	-0-	-313	-0-	14	1	200	2	N	-0-					54
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	36	1	408	2	N	-0-					54
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	222	-0-	-2475	-0-	216	1	6	9	N	5					72
02	2436	X	2032	-0-	-404	-0-	232	1	1800	2	N	-0-					72
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	277	1	2020	2	N	-0-					72
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	299	1	2033	2	N	-0-					72
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	314	1	2053	2	N	1					73
							1	9									
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	299	1	1909	2	N	1	12	1			62
							1	9									
07	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	325	1	2016	2	N	1					63
							1	9									
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	303	1	1905	2	N	-0-					63
09	2220	N	1326	-0-	-894	-0-	184	1	1142	2	N	-0-					63
10	2356	N	1453	-0-	-903	-0-	95	1	1358	2	N	-0-					63
11	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	167	1	1914	2	N	1					64
							1	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	176	1	1806	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	469	-0-	-3468	-0-	468	1	1	9	N	1					128
02	4172	X	3990	-0-	-182	-0-	456	1	3534	2	N	-0-					128
03	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	517	1	3775	2	N	-0-					128
04	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	565	1	3838	2	N	-0-					128
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	602	1	3932	2	N	1					129
							1	9									
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	550	1	3509	2	N	3	3	1			129
							3	9									
07	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	599	1	3713	2	N	2					131
							2	9									
08	4557	X	4429	-0-	-128	-0-	608	1	3821	2	N	-0-					131
09	4410	X	2725	-0-	-1685	-0-	378	1	2347	2	N	-0-					131
10	4526	X	2063	-0-	-2463	-0-	135	1	1928	2	N	-0-					131
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	361	1	4147	2	N	-0-					131
12	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	391	1	4015	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 44,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	542	-0-	-4604	-0-	535	1	7	9	N	6					143
02	4928	X	3866	-0-	-1062	-0-	442	1	3424	2	N	-0-					143
03	5456	X	4576	-0-	-880	-0-	551	1	4025	2	N	-0-					143
04	5280	X	4567	-0-	-713	-0-	586	1	3981	2	N	-0-					143
05	5146	X	4778	-0-	-368	-0-	634	1	4142	2	N	2					145
							2	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	628	1	4006	2	N	3	8	1			140
							3	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	670	1	4151	2	N	2					142
							2	9									
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	669	1	4204	2	N	-0-					142
09	4650	X	2818	-0-	-1832	-0-	391	1	2427	2	N	-0-					142
10	4836	X	2668	-0-	-2168	-0-	174	1	2494	2	N	-0-					142
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	382	1	4379	2	N	-0-					142
12	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	422	1	4340	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 47,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					99
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					99
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					99
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					99
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					99
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	5	1			94
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					94
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					94
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					94
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

MO	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
01	3689	X	286	-0-	-3403	-0-	278	1	8	9	N	7					251
02	3332	X	2711	-0-	-621	-0-	310	1	2401	2	N	-0-					251
03	3689	X	1936	-0-	-1753	-0-	233	1	1703	2	N	-0-					251
04	3480	X	2226	-0-	-1254	-0-	286	1	1940	2	N	-0-					251
05	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	376	1	2454	2	N	-0-					251
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	469	1	2991	2	N	3	19	1			235
							3	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	441	1	2731	2	N	1					236
							1	9									
08	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	352	1	2209	2	N	-0-					236
09	3450	X	1891	-0-	-1559	-0-	262	1	1629	2	N	-0-					236
10	3565	X	1880	-0-	-1685	-0-	123	1	1757	2	N	-0-					236
11	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	253	1	2900	2	N	2					238
							2	9									
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	287	1	2946	2	N	5	185	1			58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

MO	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
01	1364	N	127	-0-	-1237	-0-	119	1	8	9	N	7					67
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	129	1	1002	2	N	-0-					67
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	146	1	1062	2	N	-0-					67
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	903	2	N	-0-					67
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	135	1	878	2	N	-0-					67
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	127	1	809	2	N	-0-	7	1			60
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	116	1	721	2	N	1					61
							1	9									
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	112	1	704	2	N	-0-					61
09	930	N	492	-0-	-438	-0-	68	1	424	2	N	-0-					61
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	2	N	-0-					61
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	-0-					61
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	909	-0-	-6903	-0-	902	1	7	9	N	6					17
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	873	1	6763	2	N	-0-					17
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1023	1	7468	2	N	-0-					17
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1002	1	6807	2	N	-0-					17
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	1074	1	7015	2	N	3					20
							3	9									
06	7560	X	7254	-0-	-306	-0-	982	1	6268	2	N	4	9	1			15
							4	9									
07	7812	X	6883	-0-	-929	-0-	956	1	5924	2	N	3					18
							3	9									
08	7812	X	6887	-0-	-925	-0-	945	1	5942	2	N	-0-					18
09	7560	X	4043	-0-	-3517	-0-	561	1	3482	2	N	-0-					18
10	7812	X	5406	-0-	-2406	-0-	354	1	5052	2	N	-0-					18
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	601	1	6903	2	N	-0-					18
12	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	609	1	6260	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 77,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					78
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					78
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					78
04	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	3			Y	-0-					78
05	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			Y	-0-					78
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	3	6	9	Y	5					83
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	1217	3			Y	-0-					83
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					83
09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1134	3			Y	-0-					83
10	1209	N	70	-0-	-1139	-0-	70	2			Y	-0-					83
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					83
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					5
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	3	1			2
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					3
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					4
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					5
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	3	1			2
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1					3
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					3
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					100
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					100
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					100
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					100
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					100
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					100
08	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					100
09	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					100
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					100
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					100
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	N	6					120
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	354	2	8	9	N	7					127
03	403	#	394	-0-	-9	-0-	386	2	8	9	N	7					134
04	390	#	370	-0-	-20	-0-	363	2	7	9	N	6					140
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	368	2	8	9	N	7					147
06	390	#	304	-0-	-86	-0-	296	2	8	9	N	7					154
07	403	#	376	-0-	-27	-0-	368	2	8	9	N	7					161
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	N	6					167
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					167
10	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					167
11	360	#	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					167
12	372	#	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	397	-0-	-130	-0-	393	3	4	9	N	4					61
02	476	#	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					61
03	527	#	120	-0-	-407	-0-	120	3			N	-0-					61
04	480	#	71	-0-	-409	-0-	71	3			N	-0-					61
05	496	#	57	-0-	-439	-0-	57	3			N	-0-					61
06	390	#	35	-0-	-355	-0-	35	3			N	-0-					61
07	310	#	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					61
08	124	#	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					61
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					61
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	29	3	44	9	N	40					101
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					101
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	44	3	32	9	N	29					130

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	336	#	247	-0-	-89	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	360	#	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	330	#	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

01	682 #	606	-0-	-76	-0-	606 3		N	-0-			77
02	588 #	335	-0-	-253	-0-	335 3		N	-0-			77
03	651 #	580	-0-	-71	-0-	580 3		N	-0-			77
04	600 #	575	-0-	-25	-0-	568 3	7 9	N	6			83
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			83
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			83
07	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			83
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			83
09	660 #	618	-0-	-42	-0-	618 3		N	-0-			83
10	713 #	710	-0-	-3	-0-	604 3	106 9	N	96			179
11	690 #	560	-0-	-130	-0-	560 3		N	-0-			179
12	713 #	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-			179

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

01	558 #	457	-0-	-101	-0-	457 3		N	-0-			23
02	504 #	316	-0-	-188	-0-	316 3		N	-0-			23
03	558 #	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-			23
04	450 #	432	-0-	-18	-0-	432 3		N	-0-			23
05	465 #	296	-0-	-169	-0-	296 3		N	-0-			23
06	510 #	294	-0-	-216	-0-	294 3		N	-0-			23
07	527 #	313	-0-	-214	-0-	313 3		N	-0-			23
08	527 #	323	-0-	-204	-0-	323 3		N	-0-			23
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			23
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			23
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			23
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	308	#	201	-0-	-107	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	495	-0-	-125	-0-	420	3	75	9	N	68					172
02	629	R	629	-0-	-0-	-0-	505	3	124	9	N	113	180	1			105
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	552	3	142	9	N	129	171	1			63
04	600	#	350	-0-	-250	-0-	302	3	48	9	N	44					107
05	759	R	759	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	N	118	178	1			47
							130	9									
06	600	#	546	-0-	-54	-0-	463	3	83	9	N	75					122
07	620	#	416	-0-	-204	-0-	366	3	50	9	N	45					167
08	465	#	451	-0-	-14	-0-	366	3	85	9	N	77	184	1			60
09	450	#	396	-0-	-54	-0-	366	3	30	9	N	27					87
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					87
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					87
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					69
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					69
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					69
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					69
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					69
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					69
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					69
08	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					69
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					69
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					69
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					69
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1112	2	20	9	N	18					81
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	973	2	12	9	N	11					92
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	N	15					107
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	2	18	9	N	16					123
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1135	2	11	9	N	10					133
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1092	2	10	9	N	9					142
07	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1109	2	11	9	N	10					152
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1111	2	11	9	N	10					162
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1093	2	10	9	N	9					171
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	N	9					180
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	762	2	10	9	N	9	169	1			20
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					33
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					33
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					33
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					33
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					33
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					33
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					33
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					33
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					33
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	569	3	111	9	N	101	101	1			33

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 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
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					88
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	3			N	-0-					88
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					88
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					88
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					88
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					88
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					88
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					88
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					88
10	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-					88
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					88
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1521	3	96	9	N	87	87	1			88

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10102 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION //CONT.// 103624
ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3566	-0-	766	766	3566	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3430	-0-	330	1096	3430	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	-0-	-0-	-1096	-0-					N	-0-					-0-
05	1457		-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1997		1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	5285		5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	3216		3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	1410		241	-0-	-1169	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	1457		-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410		155	-0-	-1255	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	1457		78	-0-	-1379	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

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
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					18
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					18
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					18
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					18
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					18
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					18
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					18
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					18
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					18
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					18
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					18
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DE CENTRAL OPERATING, LLC 102879
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

01	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	336 #	249	-0-	-87	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2	N	-0-			-0-
04	360 #	259	-0-	-101	-0-	259	2	N	-0-			-0-
05	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-			-0-
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					50
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1356	3	218	4	N	-0-					50
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	4	N	-0-					50
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					50
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			N	-0-					50
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	3			N	-0-					50
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					50
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					50
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					50
10	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3			N	-0-					50
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					50
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2143	2	14	9	Y	13					79
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1934	2	2	9	Y	2					81
03	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2143	2	7	9	Y	6					87
04	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2077	2	11	9	Y	10	1	8			96
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	2	6	9	Y	5					101
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	Y	6					107
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2149	2	4	9	Y	4					111
08	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			Y	-0-					111
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					111
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	Y	4					115
*11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2026	2	20	9	Y	18					133
12	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2106	2	28	9	Y	25					158

TOTAL GAS PROD: 25,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585		2145	-0-	-440	-0-	2145	1			N	-0-					-0-
02	1556		1548	-0-	-8	-0-	1548	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	1170	6			N	-0-					-0-
04	1650	N	1210	-0-	-440	-0-	1210	6			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	6			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	6			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	6			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	6			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	6			N	-0-					-0-
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	6			N	-0-					-0-
11	1650	N	173	-0-	-1477	-0-	173	6			N	-0-					-0-
12	1705	N	587	-0-	-1118	-0-	587	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	271	-0-	-1713	-0-	271	2			N	-0-					203
02	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	192	2			N	-0-					203
03	1271	N	425	-0-	-846	-0-	425	2			N	-0-					203
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					203
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					203
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					203
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					203
08	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			N	-0-					203
09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					203
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-					203
11	1800	N	1359	-0-	-441	-0-	1359	2			N	-0-					203
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					269
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	82	2			N	-0-					269
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					269
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					269
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					269
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					269
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					269
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					269
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					269
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					269
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					269
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 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
	01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
	02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
	03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
	04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
	05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
	08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*	11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
	12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		367	-0-	367	394	367	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	395	1	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		53	-0-	53	448	53	2			Y	-0-					-0-
*12	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		133	-0-	133	150	133	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	153	3	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		14	-0-	14	167	14	2			Y	-0-					-0-
*12	167	N	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	164	145	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	168	4	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		15	-0-	15	183	15	2			Y	-0-					-0-
*12	183	N	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	130	121	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		17	-0-	17	147	17	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	130	121	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		17	-0-	17	147	17	2			Y	-0-					-0-
*12	147	N	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		440	-0-	440	472	440	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	473	1	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		64	-0-	64	537	64	2			Y	-0-					-0-
*12	537	N	-0-	-0-	-537	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

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
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		218	-0-	218	246	218	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6	-0-	6	252	6	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		23	-0-	23	275	23	2			Y	-0-					-0-
*12	275	N	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	14	-0-	-436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		57	-0-	57	57	4 1 19	52	2		Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		50	-0-	50	107	4 1 19	45	2		Y	1	1	1			1
03	160	N	53	-0-	-107	-0-	4 1 19	48	2		Y	1	1	1			1
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 1 19	45	2		Y	1	1	1			1
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4 1 19	50	2		Y	1	1	1			1
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4 1 19	47	2		Y	1	1	1			1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4 1 19	44	2		Y	1	1	1			1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4 1 19	50	2		Y	1	1	1			1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4 1 19	37	2		Y	1	1	1			1
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4 1 19	34	2		Y	1	1	1			1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4 1 19	51	2		Y	1	1	1			1
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1 19	47	2		Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	8 1 9	1	96	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	196	8 1 9	1	82	2	Y	1	1	1			1
03	294	N	98	-0-	-196	-0-	8 1 9	1	89	2	Y	1	1	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	83	2	Y	1	1	1			1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	93	2	Y	1	1	1			1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	86	2	Y	1	1	1			1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8 1 9	1	82	2	Y	1	1	1			1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	93	2	Y	1	1	1			1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8 1 9	1	68	2	Y	1	1	1			1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8 1 9	1	64	2	Y	1	1	1			1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	94	2	Y	1	1	1			1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	86	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	5 1		59	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	120	5 1		51	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	60	-0-	-120	-0-	5 1		55	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5 1		51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1		57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5 1		53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5 1		50	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1		57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5 1		42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5 1		39	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1		58	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5 1		53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
07	70	X	38	-0-	-32	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					14
07	610	X	333	-0-	-277	-0-	333	2			Y	-0-					14
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					14
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					14
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					14
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					14
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					1
07	275	X	150	-0-	-125	-0-	150	2			Y	-0-					1
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					1
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					1
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		381	-0-	381	381		29 1	352	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		328	-0-	328	709		29 1	299	2	Y	-0-					3
03	1062	N	353	-0-	-709	-0-		29 1	324	2	Y	-0-					3
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-		29 1	303	2	Y	-0-					3
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-		29 1	339	2	Y	-0-					3
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-		29 1	315	2	Y	-0-					3
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-		29 1	298	2	Y	-0-					3
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-		29 1	339	2	Y	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-		29 1	248	2	Y	-0-					3
10	T. A.		261	-0-	261	261		29 1	232	2	Y	-0-					3
11	T. A.		374	-0-	374	635		29 1	345	2	Y	-0-					3
12	T. A.		343	-0-	343	978		29 1	314	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10		1 1 1 9	8	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	19		1 1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-
03	29	N	10	-0-	-19	-0-		1 1 1 9	8	2	Y	1	1	1			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	8	2	Y	1	1	1			-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-		1 1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	8	2	Y	1	1	1			-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-		1 1 1 9	6	2	Y	1	1	1			-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-		1 1 1 9	5	2	Y	1	1	1			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	8	2	Y	1	1	1			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		229	-0-		229	229	17	1 9	211	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		198	-0-		198	427	17	1 9	180	2	Y	1	1	1			2
03	640	N	213	-0-		-427	-0-	17	1 9	195	2	Y	1	1	1			2
04	200	N	200	-0-		-0-	-0-	17	1 9	182	2	Y	1	1	1			2
05	221	N	221	-0-		-0-	-0-	17	1 9	203	2	Y	1	1	1			2
06	207	N	207	-0-		-0-	-0-	17	1 9	189	2	Y	1	1	1			2
07	197	N	197	-0-		-0-	-0-	17	1 9	179	2	Y	1	1	1			2
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	17	1 9	204	2	Y	1	1	1			2
09	167	N	167	-0-		-0-	-0-	17	1 9	149	2	Y	1	1	1			2
10	157	N	157	-0-		-0-	-0-	17	1 9	139	2	Y	1	1	1			2
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-	17	1 9	207	2	Y	1	1	1			2
12	207	N	207	-0-		-0-	-0-	17	1 9	189	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		128	-0-		128	128	10	1 9	117	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		110	-0-		110	238	10	1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
03	357	N	119	-0-		-238	-0-	10	1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
04	112	N	112	-0-		-0-	-0-	10	1 9	101	2	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-	10	1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	116	-0-		-4	-0-	10	1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-		-14	-0-	10	1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-	10	1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	94	-0-		-26	-0-	10	1 9	83	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	88	-0-		-36	-0-	10	1 9	77	2	Y	1	1	1			-0-
11	126	N	126	-0-		-0-	-0-	10	1 9	115	2	Y	1	1	1			-0-
12	116	N	116	-0-		-0-	-0-	10	1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	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
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	17	1 9	205	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	416	17	1 9	175	2	Y	1	1	1			-0-
03	623	N	207	-0-	-416	-0-	17	1 9	189	2	Y	1	1	1			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1 9	176	2	Y	1	1	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1 9	197	2	Y	1	1	1			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1 9	184	2	Y	1	1	1			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1 9	174	2	Y	1	1	1			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1 9	145	2	Y	1	1	1			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1 9	201	2	Y	1	1	1			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1 9	183	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	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
01	DLQ G-10		406	-0-	406	406	31	1	375	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		350	-0-	350	756	31	1	319	2	Y	-0-					3
03	1133	N	377	-0-	-756	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					3
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					3
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					3
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					3
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					3
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					3
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					3
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					3
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		296	-0-	296	296		22	1 1 9	273	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		255	-0-	255	551		22	1 1 9	232	2	Y	1	1	1			1
03	825	N	274	-0-	-551	-0-		22	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	235	2	Y	1	1	1			1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	263	2	Y	1	1	1			1
06	270	N	268	-0-	-2	-0-		22	1 1 9	245	2	Y	1	1	1			1
07	279	N	254	-0-	-25	-0-		22	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	263	2	Y	1	1	1			1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	193	2	Y	1	1	1			1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	180	2	Y	1	1	1			1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	267	2	Y	1	1	1			1
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	244	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		254	-0-	254	254	19	1 1 9	234	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		219	-0-	219	473	19	1 1 9	199	2	Y	1	1	1			1
03	709	N	236	-0-	-473	-0-	19	1 1 9	216	2	Y	1	1	1			1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	201	2	Y	1	1	1			1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	210	2	Y	1	1	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	165	2	Y	1	1	1			1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	154	2	Y	1	1	1			1
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	229	2	Y	1	1	1			1
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	209	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1 1 9	10	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	23	1	1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
03	34	N	11	-0-	-23	-0-	1	1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	10	2	Y	1	1	1			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	10	2	Y	1	1	1			-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1 1 9	7	2	Y	1	1	1			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	10	2	Y	1	1	1			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		178	-0-		178	178		13	1 9	164	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		154	-0-		154	332		13	1 9	140	2	Y	1	1	1			-0-
03	497	N	165	-0-		-332	-0-		13	1 9	151	2	Y	1	1	1			-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-		13	1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-		13	1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-		13	1 9	147	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-		-2	-0-		13	1 9	139	2	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	172	-0-		-14	-0-		13	1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	130	-0-		-20	-0-		13	1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	122	-0-		-33	-0-		13	1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	175	-0-		-5	-0-		13	1 9	161	2	Y	1	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-		13	1 9	147	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
07	23	X	13	-0-	-10	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
07	275	X	150	-0-	-125	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	8	1	92	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		87	-0-	87	187	8	1	79	2	Y	-0-					1
03	280	N	93	-0-	-187	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					1
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					1
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					1
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					1
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39		3 1 1 9	35	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	73		3 1 1 9	30	2	Y	1	1	1			-0-
03	109	N	36	-0-	-73	-0-		3 1 1 9	32	2	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	30	2	Y	1	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	31	2	Y	1	1	1			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	29	2	Y	1	1	1			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-		3 1 1 9	25	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-		3 1 1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	31	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191		14 1 1 9	176	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	356		14 1 1 9	150	2	Y	1	1	1			-0-
03	534	N	178	-0-	-356	-0-		14 1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	170	2	Y	1	1	1			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	149	2	Y	1	1	1			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	170	2	Y	1	1	1			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	125	2	Y	1	1	1			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	173	2	Y	1	1	1			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-		14 1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.		82	-0-	82	82		82	2			Y	-0-					1
07	181	X	99	-0-	-82	-0-		99	2			Y	-0-					1
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					1
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			Y	-0-					1
10	93	N	45	-0-	-48	-0-		45	2			Y	-0-					1
11	90	N	73	-0-	-17	-0-		73	2			Y	-0-					1
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	DLQ G-10		99	-0-	99	99		7 1 9	91	2		Y	1		1	1		-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	185		7 1 9	78	2		Y	1		1	1		-0-
03	277	N	92	-0-	-185	-0-		7 1 9	84	2		Y	1		1	1		-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-		7 1 9	79	2		Y	1		1	1		-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7 1 9	88	2		Y	1		1	1		-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		7 1 9	82	2		Y	1		1	1		-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-		7 1 9	77	2		Y	1		1	1		-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7 1 9	88	2		Y	1		1	1		-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-		7 1 9	64	2		Y	1		1	1		-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-		7 1 9	60	2		Y	1		1	1		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-		7 1 9	89	2		Y	1		1	1		-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-		7 1 9	82	2		Y	1		1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	DLQ G-10		424	-0-	424	424		32	1	392	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		365	-0-	365	789		32	1	333	2	Y	-0-					4
03	1182	N	393	-0-	-789	-0-		32	1	361	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-		32	1	337	2	Y	-0-					4
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-		32	1	377	2	Y	-0-					4
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-		32	1	351	2	Y	-0-					4
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-		32	1	331	2	Y	-0-					4
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-		32	1	378	2	Y	-0-					4
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-		32	1	277	2	Y	-0-					4
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-		32	1	258	2	Y	-0-					4
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-		32	1	384	2	Y	-0-					4
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-		32	1	350	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

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
01	DLQ G-10		251	-0-	251	251		19 1 1 9	231	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		216	-0-	216	467		19 1 1 9	196	2	Y	1	1	1			-0-
03	700	N	233	-0-	-467	-0-		19 1 1 9	213	2	Y	1	1	1			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-		19 1 1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-		19 1 1 9	222	2	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-		19 1 1 9	207	2	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-		19 1 1 9	195	2	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-		19 1 1 9	222	2	Y	1	1	1			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-		19 1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-		19 1 1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-		19 1 1 9	226	2	Y	1	1	1			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-		19 1 1 9	206	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	156	-0-	156	156	156	2				Y	-0-					-0-
07	T. A.	188	-0-	188	344	188	2				Y	-0-					-0-
08	T. A.	190	-0-	190	534	190	2				Y	-0-					-0-
09	T. A.	175	-0-	175	709	175	2				Y	-0-					-0-
10	T. A.	85	-0-	85	794	85	2				Y	-0-					-0-
11	933	X	139	-0-	-794	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	256	-0-	256	256	256	2				Y	-0-					-0-
07	564	X	308	-0-	-256	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15	-0-		15	15		1 1 1 9	13	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		13	-0-		13	28		1 1 1 9	11	2	Y	1	1	1			-0-
03	42	N	14	-0-		-28	-0-		1 1 1 9	12	2	Y	1	1	1			-0-
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	11	2	Y	1	1	1			-0-
05	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	13	2	Y	1	1	1			-0-
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	12	2	Y	1	1	1			-0-
07	13	N	13	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	11	2	Y	1	1	1			-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	13	2	Y	1	1	1			-0-
09	14	N	11	-0-		-3	-0-		1 1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
10	13	N	11	-0-		-2	-0-		1 1 1 9	9	2	Y	1	1	1			-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	13	2	Y	1	1	1			-0-
12	14	N	14	-0-		-0-	-0-		1 1 1 9	12	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		98	-0-		98	98		7 1 1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		85	-0-		85	183		7 1 1 9	77	2	Y	1	1	1			-0-
03	274	N	91	-0-		-183	-0-		7 1 1 9	83	2	Y	1	1	1			-0-
04	86	N	86	-0-		-0-	-0-		7 1 1 9	78	2	Y	1	1	1			-0-
05	95	N	95	-0-		-0-	-0-		7 1 1 9	87	2	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	89	-0-		-1	-0-		7 1 1 9	81	2	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	84	-0-		-9	-0-		7 1 1 9	76	2	Y	1	1	1			-0-
08	95	N	95	-0-		-0-	-0-		7 1 1 9	87	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	72	-0-		-18	-0-		7 1 1 9	64	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	68	-0-		-25	-0-		7 1 1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
11	96	N	96	-0-		-0-	-0-		7 1 1 9	88	2	Y	1	1	1			-0-
12	89	N	89	-0-		-0-	-0-		7 1 1 9	81	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	6 1	68 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		64	-0-	64	138	6 1	58 2	Y	-0-			-0-
03	206	N	68	-0-	-138	-0-	6 1	62 2	Y	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 2	Y	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	Y	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1 1 1 9	17 2	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	36	1 1 1 9	15 2	Y	1	1 1		-0-
03	54	N	18	-0-	-36	-0-	1 1 1 9	16 2	Y	1	1 1		-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	15 2	Y	1	1 1		-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1 1 9	17 2	Y	1	1 1		-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1 1 1 9	16 2	Y	1	1 1		-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1 1 9	15 2	Y	1	1 1		-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1 1 9	17 2	Y	1	1 1		-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1 1 1 9	12 2	Y	1	1 1		-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1 1 9	11 2	Y	1	1 1		-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1 1 9	17 2	Y	1	1 1		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	16 2	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		74	-0-		74	74		6	1 1 9	67	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		64	-0-		64	138		6	1 1 9	57	2	Y	1	1	1			-0-
03	206	N	68	-0-		-138	-0-		6	1 1 9	61	2	Y	1	1	1			-0-
04	64	N	64	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	57	2	Y	1	1	1			-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	64	2	Y	1	1	1			-0-
06	67	N	67	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	56	2	Y	1	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	64	2	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	54	-0-		-6	-0-		6	1 1 9	47	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	51	-0-		-11	-0-		6	1 1 9	44	2	Y	1	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	65	2	Y	1	1	1			-0-
12	67	N	67	-0-		-0-	-0-		6	1 1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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
01	DLQ G-10		493	-0-		493	493		37	1 2 9	454	2	Y	2	2	1			3
02	DLQ G-10		426	-0-		426	919		37	1 2 9	387	2	Y	2	2	1			3
03	1377	N	458	-0-		-919	-0-		37	1 2 9	419	2	Y	2	2	1			3
04	430	N	430	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	391	2	Y	2	2	1			3
05	476	N	476	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	437	2	Y	2	2	1			3
06	450	N	446	-0-		-4	-0-		37	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			3
07	434	N	423	-0-		-11	-0-		37	1 2 9	384	2	Y	2	2	1			3
08	477	N	477	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	438	2	Y	2	2	1			3
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	321	2	Y	2	2	1			3
10	339	N	339	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	300	2	Y	2	2	1			3
11	484	N	484	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	445	2	Y	2	2	1			3
12	445	N	445	-0-		-0-	-0-		37	1 2 9	406	2	Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS														C M	COND PROD	DISPOSITIONS				EOM BALANCE
01	DLQ G-10		661	-0-	661	661	50	1	609	2											Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		570	-0-	570	1231	50	1	518	2											Y	2	2	1			1
03	1845	N	614	-0-	-1231	-0-	50	1	562	2											Y	2	2	1			1
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2											Y	2	2	1			1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2											Y	2	2	1			1
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50	1	546	2											Y	2	2	1			1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2											Y	2	2	1			1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2											Y	2	2	1			1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2											Y	2	2	1			1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2											Y	2	2	1			1
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2											Y	2	2	1			1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2											Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204		15 1 1 9	188	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		176	-0-	176	380		15 1 1 9	160	2	Y	1	1	1			2
03	569	N	189	-0-	-380	-0-		15 1 1 9	173	2	Y	1	1	1			2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	161	2	Y	1	1	1			2
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	181	2	Y	1	1	1			2
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	168	2	Y	1	1	1			2
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	159	2	Y	1	1	1			2
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	181	2	Y	1	1	1			2
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	132	2	Y	1	1	1			2
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	124	2	Y	1	1	1			2
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	184	2	Y	1	1	1			2
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	168	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128		29 1	99	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	242		29 1	85	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	121	-0-	-242	-0-		29 1	92	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-		29 1	86	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-		29 1	96	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-		29 1	89	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-		29 1	84	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-		29 1	96	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-		29 1	70	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-		29 1	66	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-		29 1	97	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-		29 1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106		24 1	82	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		94	-0-	94	200		24 1	70	2	Y	-0-					1
03	300	N	100	-0-	-200	-0-		24 1	76	2	Y	-0-					1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-		24 1	71	2	Y	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-		24 1	79	2	Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-		24 1	74	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-		24 1	69	2	Y	-0-					1
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-		24 1	79	2	Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-		24 1	58	2	Y	-0-					1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-		24 1	54	2	Y	-0-					1
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-		24 1	80	2	Y	-0-					1
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-		24 1	73	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

01	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	50	1 1 9	169	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	415	50	1 1 9	144	2	Y	1	1	1			-0-
03	622	N	207	-0-	-415	-0-	50	1 1 9	156	2	Y	1	1	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	146	2	Y	1	1	1			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	143	2	Y	1	1	1			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	119	2	Y	1	1	1			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	112	2	Y	1	1	1			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	151	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

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
01	DLQ G-10		187	-0-	187	187		14	1 1 9	172	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	349		14	1 1 9	147	2	Y	1	1	1			-0-
03	523	N	174	-0-	-349	-0-		14	1 1 9	159	2	Y	1	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	148	2	Y	1	1	1			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	155	2	Y	1	1	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	146	2	Y	1	1	1			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	114	2	Y	1	1	1			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	169	2	Y	1	1	1			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	154	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

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
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141		11	1 1 9	129	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		122	-0-	122	263		11	1 1 9	110	2	Y	1	1	1			-0-
03	394	N	131	-0-	-263	-0-		11	1 1 9	119	2	Y	1	1	1			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	111	2	Y	1	1	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	124	2	Y	1	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	125	2	Y	1	1	1			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	85	2	Y	1	1	1			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	127	2	Y	1	1	1			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60		14	1	46	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		53	-0-	53	113		14	1	39	2	Y	-0-					2
03	170	N	57	-0-	-113	-0-		14	1	43	2	Y	-0-					2
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-		14	1	40	2	Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-		14	1	44	2	Y	-0-					2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-		14	1	41	2	Y	-0-					2
07	62	N	53	-0-	-9	-0-		14	1	39	2	Y	-0-					2
08	62	N	58	-0-	-4	-0-		14	1	44	2	Y	-0-					2
09	60	N	47	-0-	-13	-0-		14	1	33	2	Y	-0-					2
10	62	N	44	-0-	-18	-0-		14	1	30	2	Y	-0-					2
11	60	N	59	-0-	-1	-0-		14	1	45	2	Y	-0-					2
12	62	N	55	-0-	-7	-0-		14	1	41	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116		9 1 9	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	216		9 1 9	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
03	323	N	107	-0-	-216	-0-		9 1 9	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-		9 1 9	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-		9 1 9	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-		9 1 9	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-		9 1 9	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-		9 1 9	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-		9 1 9	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-		9 1 9	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-		9 1 9	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-		9 1 9	1	94	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.		363	-0-	363	363	363	2			N	-0-					2
07	T. A.		434	-0-	434	797	434	2			N	-0-					2
08	1239	X	442	-0-	-797	-0-	442	2			N	-0-					2
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					2
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					2
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					2
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

01	DLQ G-10		386	-0-	386	386	29	1	356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		333	-0-	333	719	29	1	303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1077	N	358	-0-	-719	-0-	29	1	328	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	77 1 9		365	2	N	-0-					11
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	77 1 9		518	2	N	-0-					11
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	77 1 9		440	2	N	-0-					11
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77 1 9		402	2	N	-0-					11
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	77 1 9		155	2	N	-0-					11
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	77 1 9		330	2	N	-0-					11
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	77 1 9		364	2	N	1					12
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	77 1 9		414	2	N	1					13
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	77 1 9		329	2	N	1					14
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	77 1 9		376	2	N	1					15
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	77 1 9		335	2	N	1					16
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	77 1 9		296	2	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		731	-0-	731	731	731	2			N	-0-					6
07	T. A.		878	-0-	878	1609	878	2			N	-0-					6
08	2499	X	890	-0-	-1609	-0-	890	2			N	-0-					6
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					6
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					6
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

01	DLQ G-10		159	-0-	159	159	12	1	146	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		137	-0-	137	296	12	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	443	N	147	-0-	-296	-0-	12	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27		2 1 1 9	24	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	50		2 1 1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-
03	75	N	25	-0-	-50	-0-		2 1 1 9	22	2	Y	1	1	1			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-		2 1 1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-		2 1 1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		2 1 1 9	21	2	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-		2 1 1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-		2 1 1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		2 1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-		2 1 1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-		2 1 1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-		2 1 1 9	21	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103		8 1 2 9	93	2	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		89	-0-	89	192		8 1 2 9	79	2	Y	2	2	1			2
03	288	N	96	-0-	-192	-0-		8 1 2 9	86	2	Y	2	2	1			2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	80	2	Y	2	2	1			2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	90	2	Y	2	2	1			2
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	84	2	Y	2	2	1			2
07	93	N	89	-0-	-4	-0-		8 1 2 9	79	2	Y	2	2	1			2
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	90	2	Y	2	2	1			2
09	90	N	76	-0-	-14	-0-		8 1 2 9	66	2	Y	2	2	1			2
10	93	N	72	-0-	-21	-0-		8 1 2 9	62	2	Y	2	2	1			2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	91	2	Y	2	2	1			2
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	83	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		406	-0-	406	406	31	1	375	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		350	-0-	350	756	31	1	319	2	Y	-0-					1
03	1133	N	377	-0-	-756	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					1
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					1
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					1
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					1
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		44	-0-	44	95	4	1	40	2	Y	-0-					1
03	142	N	47	-0-	-95	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		44	-0-	44	95	4	1	40	2	Y	-0-					1
03	142	N	47	-0-	-95	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

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
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148		11	1 9	136	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	276		11	1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
03	414	N	138	-0-	-276	-0-		11	1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		11	1 9	117	2	Y	1	1	1			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-		11	1 9	131	2	Y	1	1	1			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11	1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-		11	1 9	115	2	Y	1	1	1			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-		11	1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-		11	1 9	96	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-		11	1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-		11	1 9	134	2	Y	1	1	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11	1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

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
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67		5	1 9	61	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	124		5	1 9	51	2	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-		5	1 9	56	2	Y	1	1	1			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-		5	1 9	52	2	Y	1	1	1			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-		5	1 9	58	2	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-		5	1 9	54	2	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		5	1 9	51	2	Y	1	1	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-		5	1 9	58	2	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-		5	1 9	43	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-		5	1 9	40	2	Y	1	1	1			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-		5	1 9	59	2	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-		5	1 9	54	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
08	358	X	-0-	-0-	-358	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		82	-0-	82	177	7	1	75	2	Y	-0-					2
03	265	N	88	-0-	-177	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					2
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					2
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					2
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					2
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					2
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

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
01	DLQ G-10		229	-0-	229	229		17	1 9	211	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		198	-0-	198	427		17	1 9	180	2	Y	1	1	1			2
03	640	N	213	-0-	-427	-0-		17	1 9	195	2	Y	1	1	1			2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-		17	1 9	182	2	Y	1	1	1			2
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-		17	1 9	203	2	Y	1	1	1			2
06	210	N	207	-0-	-3	-0-		17	1 9	189	2	Y	1	1	1			2
07	217	N	197	-0-	-20	-0-		17	1 9	179	2	Y	1	1	1			2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-		17	1 9	204	2	Y	1	1	1			2
09	210	N	167	-0-	-43	-0-		17	1 9	149	2	Y	1	1	1			2
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-		17	1 9	139	2	Y	1	1	1			2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-		17	1 9	207	2	Y	1	1	1			2
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-		17	1 9	189	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

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
01	DLQ G-10		264	-0-	264	264		20	1 9	243	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		228	-0-	228	492		20	1 9	207	2	Y	1	1	1			1
03	737	N	245	-0-	-492	-0-		20	1 9	224	2	Y	1	1	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-		20	1 9	209	2	Y	1	1	1			1
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-		20	1 9	234	2	Y	1	1	1			1
06	240	N	239	-0-	-1	-0-		20	1 9	218	2	Y	1	1	1			1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-		20	1 9	206	2	Y	1	1	1			1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-		20	1 9	234	2	Y	1	1	1			1
09	240	N	193	-0-	-47	-0-		20	1 9	172	2	Y	1	1	1			1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-		20	1 9	160	2	Y	1	1	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-		20	1 9	238	2	Y	1	1	1			1
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-		20	1 9	217	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

01	DLQ G-10		467	-0-	467	467	35 1 9	1	431	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		402	-0-	402	869	35 1 9	1	366	2	Y	1	1	1			1
03	1302	N	433	-0-	-869	-0-	35 1 9	1	397	2	Y	1	1	1			1
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	370	2	Y	1	1	1			1
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	415	2	Y	1	1	1			1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	386	2	Y	1	1	1			1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	364	2	Y	1	1	1			1
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	415	2	Y	1	1	1			1
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	304	2	Y	1	1	1			1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	284	2	Y	1	1	1			1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	422	2	Y	1	1	1			1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	385	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

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
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81		6	1 4 9	71	2	Y	4	4	1			2
02	DLQ G-10		70	-0-	70	151		6	1 4 9	60	2	Y	4	4	1			2
03	226	N	75	-0-	-151	-0-		6	1 4 9	65	2	Y	4	4	1			2
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	61	2	Y	4	4	1			2
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	68	2	Y	4	4	1			2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	63	2	Y	4	4	1			2
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	60	2	Y	4	4	1			2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-		6	1 4 9	68	2	Y	4	4	1			2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	50	2	Y	4	4	1			2
10	62	N	57	-0-	-5	-0-		6	1 4 9	47	2	Y	4	4	1			2
11	90	N	79	-0-	-11	-0-		6	1 4 9	69	2	Y	4	4	1			2
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	63	2	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

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
01	DLQ G-10		304	-0-	304	304		23	1 1 9	280	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		262	-0-	262	566		23	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			2
03	848	N	282	-0-	-566	-0-		23	1 1 9	258	2	Y	1	1	1			2
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	241	2	Y	1	1	1			2
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	269	2	Y	1	1	1			2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	237	2	Y	1	1	1			2
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	270	2	Y	1	1	1			2
09	240	N	222	-0-	-18	-0-		23	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			2
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	185	2	Y	1	1	1			2
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	274	2	Y	1	1	1			2
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	250	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	183	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	91	-0-	-183	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		251	-0-	251	251	19	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		216	-0-	216	467	19	1 1 9	196	2	Y	1	1	1			1
03	700	N	233	-0-	-467	-0-	19	1 1 9	213	2	Y	1	1	1			1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1 1 9	222	2	Y	1	1	1			1
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1 1 9	207	2	Y	1	1	1			1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1 1 9	195	2	Y	1	1	1			1
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1 1 9	222	2	Y	1	1	1			1
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	19	1 1 9	163	2	Y	1	1	1			1
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	152	2	Y	1	1	1			1
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	226	2	Y	1	1	1			1
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	206	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19		1 1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	36		1 1 1 9	15	2	Y	1	1	1			-0-
03	54	N	18	-0-	-36	-0-		1 1 1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	15	2	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-		1 1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-		1 1 1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-		1 1 1 9	15	2	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-		1 1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-		1 1 1 9	12	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-		1 1 1 9	11	2	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-		1 1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331		25 1 1 9	305	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		285	-0-	285	616		25 1 1 9	259	2	Y	1	1	1			1
03	923	N	307	-0-	-616	-0-		25 1 1 9	281	2	Y	1	1	1			1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	262	2	Y	1	1	1			1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	293	2	Y	1	1	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	273	2	Y	1	1	1			1
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	258	2	Y	1	1	1			1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	294	2	Y	1	1	1			1
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	215	2	Y	1	1	1			1
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	201	2	Y	1	1	1			1
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	298	2	Y	1	1	1			1
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	272	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

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
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64		5	1 1 9	58	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		56	-0-	56	120		5	1 1 9	50	2	Y	1	1	1			1
03	180	N	60	-0-	-120	-0-		5	1 1 9	54	2	Y	1	1	1			1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-		5	1 1 9	50	2	Y	1	1	1			1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-		5	1 1 9	56	2	Y	1	1	1			1
06	60	N	58	-0-	-2	-0-		5	1 1 9	52	2	Y	1	1	1			1
07	62	N	55	-0-	-7	-0-		5	1 1 9	49	2	Y	1	1	1			1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-		5	1 1 9	56	2	Y	1	1	1			1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-		5	1 1 9	41	2	Y	1	1	1			1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-		5	1 1 9	39	2	Y	1	1	1			1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-		5	1 1 9	57	2	Y	1	1	1			1
12	62	N	58	-0-	-4	-0-		5	1 1 9	52	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

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
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116		9	1 1 9	106	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	216		9	1 1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
03	323	N	107	-0-	-216	-0-		9	1 1 9	97	2	Y	1	1	1			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	95	2	Y	1	1	1			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	89	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-		9	1 1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-		9	1 1 9	75	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-		9	1 1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-		9	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	94	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

01	DLQ	G-10		438	-0-	438	438	33	1 1 9	404	2	Y	1	1	1				1
02	DLQ	G-10		378	-0-	378	816	33	1 1 9	344	2	Y	1	1	1				1
03	1222	N		406	-0-	-816	-0-	33	1 1 9	372	2	Y	1	1	1				1
04	382	N		382	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	348	2	Y	1	1	1				1
05	423	N		423	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	389	2	Y	1	1	1				1
06	396	N		396	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	362	2	Y	1	1	1				1
07	376	N		376	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	342	2	Y	1	1	1				1
08	424	N		424	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	390	2	Y	1	1	1				1
09	319	N		319	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	285	2	Y	1	1	1				1
10	300	N		300	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	266	2	Y	1	1	1				1
11	430	N		430	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	396	2	Y	1	1	1				1
12	395	N		395	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	361	2	Y	1	1	1				1

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

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
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281		21	1 1 9	259	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		243	-0-	243	524		21	1 1 9	221	2	Y	1	1	1			1
03	785	N	261	-0-	-524	-0-		21	1 1 9	239	2	Y	1	1	1			1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	223	2	Y	1	1	1			1
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	250	2	Y	1	1	1			1
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	233	2	Y	1	1	1			1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	219	2	Y	1	1	1			1
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	250	2	Y	1	1	1			1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-		21	1 1 9	183	2	Y	1	1	1			1
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	171	2	Y	1	1	1			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	254	2	Y	1	1	1			1
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	232	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

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
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288		22	1 2 9	264	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		248	-0-	248	536		22	1 2 9	224	2	Y	2	2	1			-0-
03	803	N	267	-0-	-536	-0-		22	1 2 9	243	2	Y	2	2	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	227	2	Y	2	2	1			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	254	2	Y	2	2	1			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	236	2	Y	2	2	1			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	223	2	Y	2	2	1			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	254	2	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	186	2	Y	2	2	1			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	174	2	Y	2	2	1			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	258	2	Y	2	2	1			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	236	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

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
01	DLQ G-10		152	-0-		152	152		11	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-		131	283		11	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	141	-0-		-283	-0-		11	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0-	-0-		11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-		-0-	-0-		11	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-		-13	-0-		11	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0-	-0-		11	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-		-9	-0-		11	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-		-40	-0-		11	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-		-20	-0-		11	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-		-1	-0-		11	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-		-0-	-0-		11	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

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
01	DLQ G-10		178	-0-		178	178		13	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	DLQ G-10		154	-0-		154	332		13	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	497	N	165	-0-		-332	-0-		13	1	151	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-		13	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-		13	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-		13	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	155	N	153	-0-		-2	-0-		13	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-		13	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	150	N	130	-0-		-20	-0-		13	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	155	N	122	-0-		-33	-0-		13	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	175	N	175	-0-		-0-	-0-		13	1	161	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-		13	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		306	-0-	306	306		23 1 2 9	281	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	570		23 1 2 9	239	2	Y	2	2	1			-0-
03	854	N	284	-0-	-570	-0-		23 1 2 9	259	2	Y	2	2	1			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	242	2	Y	2	2	1			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	270	2	Y	2	2	1			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	252	2	Y	2	2	1			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	238	2	Y	2	2	1			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	271	2	Y	2	2	1			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	198	2	Y	2	2	1			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	185	2	Y	2	2	1			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	275	2	Y	2	2	1			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	251	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38		3 1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	71		3 1 1 9	29	2	Y	1	1	1			-0-
03	106	N	35	-0-	-71	-0-		3 1 1 9	31	2	Y	1	1	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	29	2	Y	1	1	1			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	33	2	Y	1	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	30	2	Y	1	1	1			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	29	2	Y	1	1	1			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	33	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-		3 1 1 9	24	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-		3 1 1 9	22	2	Y	1	1	1			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	33	2	Y	1	1	1			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	30	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	27 1 1 9		328	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	663	27 1 1 9		279	2	Y	1	1	1			-0-
03	993	N	330	-0-	-663	-0-	27 1 1 9		302	2	Y	1	1	1			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		282	2	Y	1	1	1			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		316	2	Y	1	1	1			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		294	2	Y	1	1	1			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		278	2	Y	1	1	1			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		316	2	Y	1	1	1			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		232	2	Y	1	1	1			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		216	2	Y	1	1	1			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		322	2	Y	1	1	1			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		293	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

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
01	DLQ G-10		536	-0-		536	536	40	1 9	495	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		462	-0-		462	998	40	1 9	421	2	Y	1	1	1			2
03	1496	N	498	-0-		-998	-0-	40	1 9	457	2	Y	1	1	1			2
04	467	N	467	-0-		-0-	-0-	40	1 9	426	2	Y	1	1	1			2
05	518	N	518	-0-		-0-	-0-	40	1 9	477	2	Y	1	1	1			2
06	485	N	485	-0-		-0-	-0-	40	1 9	444	2	Y	1	1	1			2
07	460	N	460	-0-		-0-	-0-	40	1 9	419	2	Y	1	1	1			2
08	519	N	519	-0-		-0-	-0-	40	1 9	478	2	Y	1	1	1			2
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	40	1 9	350	2	Y	1	1	1			2
10	368	N	368	-0-		-0-	-0-	40	1 9	327	2	Y	1	1	1			2
11	526	N	526	-0-		-0-	-0-	40	1 9	485	2	Y	1	1	1			2
12	484	N	484	-0-		-0-	-0-	40	1 9	443	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

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
01	DLQ G-10		159	-0-		159	159	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-		137	296	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	147	-0-		-296	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-		-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-		-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-		-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-		-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-		-4	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-		-15	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-		-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-		-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-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	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	41 2	1 9	499	2	Y	2	2	1				2
02	DLQ G-10		468	-0-	468	1010	41 2	1 9	425	2	Y	2	2	1				2
03	1513	N	503	-0-	-1010	-0-	41 2	1 9	460	2	Y	2	2	1				2
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	430	2	Y	2	2	1				2
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	481	2	Y	2	2	1				2
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	448	2	Y	2	2	1				2
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	422	2	Y	2	2	1				2
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	482	2	Y	2	2	1				2
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	353	2	Y	2	2	1				2
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	329	2	Y	2	2	1				2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	489	2	Y	2	2	1				2
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	447	2	Y	2	2	1				2

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2 1 19		24	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	50	2 1 19		20	2	Y	1	1	1			-0-
03	75	N	25	-0-	-50	-0-	2 1 19		22	2	Y	1	1	1			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2 1 19		20	2	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1 19		23	2	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2 1 19		21	2	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2 1 19		20	2	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1 19		23	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2 1 19		17	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2 1 19		16	2	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1 19		23	2	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1 19		21	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	11 19	1	136	2	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	276	11 19	1	116	2	Y	1	1	1	-0-
03	414	N	138	-0-	-276	-0-	11 19	1	126	2	Y	1	1	1	-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11 19	1	117	2	Y	1	1	1	-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11 19	1	131	2	Y	1	1	1	-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11 19	1	122	2	Y	1	1	1	-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11 19	1	115	2	Y	1	1	1	-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11 19	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11 19	1	96	2	Y	1	1	1	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11 19	1	90	2	Y	1	1	1	-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11 19	1	134	2	Y	1	1	1	-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11 19	1	122	2	Y	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

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
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204		15	1 1 9	188	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		176	-0-	176	380		15	1 1 9	160	2	Y	1	1	1			1
03	569	N	189	-0-	-380	-0-		15	1 1 9	173	2	Y	1	1	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	161	2	Y	1	1	1			1
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	168	2	Y	1	1	1			1
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	159	2	Y	1	1	1			1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			1
09	150	N	148	-0-	-2	-0-		15	1 1 9	132	2	Y	1	1	1			1
10	155	N	140	-0-	-15	-0-		15	1 1 9	124	2	Y	1	1	1			1
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	184	2	Y	1	1	1			1
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	168	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

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
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22		2	1 1 9	19	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	42		2	1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
03	63	N	21	-0-	-42	-0-		2	1 1 9	18	2	Y	1	1	1			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-		2	1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-		2	1 1 9	19	2	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-		2	1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-		2	1 1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-		2	1 1 9	19	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-		2	1 1 9	14	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-		2	1 1 9	13	2	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-		2	1 1 9	19	2	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-		2	1 1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115		9 1 1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	214		9 1 1 9	89	2	Y	1	1	1			-0-
03	320	N	106	-0-	-214	-0-		9 1 1 9	96	2	Y	1	1	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	101	2	Y	1	1	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	94	2	Y	1	1	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	88	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-		9 1 1 9	101	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-		9 1 1 9	74	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-		9 1 1 9	69	2	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-		9 1 1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	94	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153		11 1 1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	285		11 1 1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	142	-0-	-285	-0-		11 1 1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	121	2	Y	1	1	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-		11 1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	119	2	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-		11 1 1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-		11 1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-		11 1 1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	138	2	Y	1	1	1			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	11	1	141	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	DLQ G-10		132	-0-	132	285	11	1	120	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	427	N	142	-0-	-285	-0-	11	1	130	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	135	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

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
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153		11	1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	285		11	1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	142	-0-	-285	-0-		11	1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		11	1 9	121	2	Y	1	1	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-		11	1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-		11	1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-		11	1 9	119	2	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-		11	1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-		11	1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-		11	1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		11	1 9	138	2	Y	1	1	1			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11	1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

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
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78		6	1 9	71	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	145		6	1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	72	-0-	-145	-0-		6	1 9	65	2	Y	1	1	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-		6	1 9	61	2	Y	1	1	1			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-		6	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1 9	63	2	Y	1	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		6	1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-		6	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-		6	1 9	50	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-		6	1 9	47	2	Y	1	1	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-		6	1 9	69	2	Y	1	1	1			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1 9	63	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

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
01	DLQ G-10		178	-0-		178	178		13	1 1 9	164	2	Y	1	1	1			6
02	DLQ G-10		154	-0-		154	332		13	1 1 9	140	2	Y	1	1	1			6
03	497	N	165	-0-		-332	-0-		13	1 1 9	151	2	Y	1	1	1			6
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	141	2	Y	1	1	1			6
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			6
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	147	2	Y	1	1	1			6
07	155	N	153	-0-		-2	-0-		13	1 1 9	139	2	Y	1	1	1			6
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			6
09	150	N	130	-0-		-20	-0-		13	1 1 9	116	2	Y	1	1	1			6
10	155	N	122	-0-		-33	-0-		13	1 1 9	108	2	Y	1	1	1			6
11	175	N	175	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	161	2	Y	1	1	1			6
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	147	2	Y	1	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

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
01	DLQ G-10		254	-0-		254	254		19	1 1 9	234	2	Y	1	1	1			3
02	DLQ G-10		219	-0-		219	473		19	1 1 9	199	2	Y	1	1	1			3
03	709	N	236	-0-		-473	-0-		19	1 1 9	216	2	Y	1	1	1			3
04	221	N	221	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	201	2	Y	1	1	1			3
05	245	N	245	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			3
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	210	2	Y	1	1	1			3
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			3
08	245	N	245	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			3
09	185	N	185	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	165	2	Y	1	1	1			3
10	174	N	174	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	154	2	Y	1	1	1			3
11	249	N	249	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	229	2	Y	1	1	1			3
12	229	N	229	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	209	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

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
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412		94 1	318	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		364	-0-	364	776		94 1	270	2	Y	-0-					1
03	1163	N	387	-0-	-776	-0-		94 1	293	2	Y	-0-					1
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-		94 1	273	2	Y	-0-					1
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-		94 1	306	2	Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-		94 1	285	2	Y	-0-					1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-		94 1	269	2	Y	-0-					1
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-		94 1	307	2	Y	-0-					1
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-		94 1	224	2	Y	-0-					1
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-		94 1	210	2	Y	-0-					1
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-		94 1	312	2	Y	-0-					1
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-		94 1	284	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

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
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230		52 1	178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		204	-0-	204	434		52 1	152	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	216	-0-	-434	-0-		52 1	164	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-		52 1	153	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-		52 1	172	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-		52 1	160	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-		52 1	151	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-		52 1	172	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-		52 1	126	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-		52 1	118	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-		52 1	175	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-		52 1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

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
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50		11 1	39	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	94		11 1	33	2	Y	-0-					-0-
03	141	N	47	-0-	-94	-0-		11 1	36	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-		11 1	34	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-		11 1	38	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-		11 1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-		11 1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-		11 1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-		11 1	28	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		11 1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-		11 1	38	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-		11 1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

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
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	305	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	152	-0-	-305	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

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
01	DLQ G-10		172	-0-	172	172	13	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	320	13	1 1 9	134	2	Y	1	1	1			-0-
03	480	N	160	-0-	-320	-0-	13	1 1 9	146	2	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	136	2	Y	1	1	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	142	2	Y	1	1	1			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	134	2	Y	1	1	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	111	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	155	2	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

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
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	95	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	47	-0-	-95	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	13 3	1 9	164	2	Y	3	3	1			4
02	DLQ G-10		156	-0-	156	336	13 3	1 9	140	2	Y	3	3	1			4
03	503	N	167	-0-	-336	-0-	13 3	1 9	151	2	Y	3	3	1			4
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	141	2	Y	3	3	1			4
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	158	2	Y	3	3	1			4
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	147	2	Y	3	3	1			4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	139	2	Y	3	3	1			4
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	158	2	Y	3	3	1			4
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	116	2	Y	3	3	1			4
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	108	2	Y	3	3	1			4
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	161	2	Y	3	3	1			4
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	147	2	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	162	19	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	242	N	80	-0-	-162	-0-	19	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	95	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	47	-0-	-95	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	38	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	19	-0-	-38	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

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
01	DLQ G-10		181	-0-		181		181		14	1 9	166	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		156	-0-		156		337		14	1 9	141	2	Y	1	1	1			1
03	505	N	168	-0-		-337		-0-		14	1 9	153	2	Y	1	1	1			1
04	158	N	158	-0-		-0-		-0-		14	1 9	143	2	Y	1	1	1			1
05	186	N	175	-0-		-11		-0-		14	1 9	160	2	Y	1	1	1			1
06	164	N	164	-0-		-0-		-0-		14	1 9	149	2	Y	1	1	1			1
07	156	N	156	-0-		-0-		-0-		14	1 9	141	2	Y	1	1	1			1
08	186	N	175	-0-		-11		-0-		14	1 9	160	2	Y	1	1	1			1
09	150	N	132	-0-		-18		-0-		14	1 9	117	2	Y	1	1	1			1
10	155	N	125	-0-		-30		-0-		14	1 9	110	2	Y	1	1	1			1
11	178	N	178	-0-		-0-		-0-		14	1 9	163	2	Y	1	1	1			1
12	164	N	164	-0-		-0-		-0-		14	1 9	149	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		9	-0-		9		9		9	2			Y	-0-					-0-
07	20	X	11	-0-		-9		-0-		11	2			Y	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-		-0-		-0-		11	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-		-0-		11	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-		-6		-0-		5	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-		-3		-0-		8	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-		-0-		-0-		13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

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
01	DLQ G-10		230	-0-		230	230		17 1 2 9	211	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		199	-0-		199	429		17 1 2 9	180	2	Y	2	2	1			-0-
03	643	N	214	-0-		-429	-0-		17 1 2 9	195	2	Y	2	2	1			-0-
04	201	N	201	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	182	2	Y	2	2	1			-0-
05	222	N	222	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	203	2	Y	2	2	1			-0-
06	208	N	208	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	189	2	Y	2	2	1			-0-
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	179	2	Y	2	2	1			-0-
08	223	N	223	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	204	2	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	168	-0-		-12	-0-		17 1 2 9	149	2	Y	2	2	1			-0-
10	158	N	158	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	139	2	Y	2	2	1			-0-
11	226	N	226	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	207	2	Y	2	2	1			-0-
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	189	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

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
01	DLQ G-10		82	-0-		82	82		6 1	76	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-		71	153		6 1	65	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	76	-0-		-153	-0-		6 1	70	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-		6 1	65	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-		6 1	73	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-		-0-	-0-		6 1	68	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-		-0-	-0-		6 1	64	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-		-14	-0-		6 1	73	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-		-0-	-0-		6 1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6	-0-		6 1	50	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-		-10	-0-		6 1	74	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-		-0-	-0-		6 1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	34 2 9	1	422	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	853	34 2 9	1	359	2	Y	2	2	1			1
03	1278	N	425	-0-	-853	-0-	34 2 9	1	389	2	Y	2	2	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	363	2	Y	2	2	1			1
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	406	2	Y	2	2	1			1
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	378	2	Y	2	2	1			1
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	357	2	Y	2	2	1			1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	406	2	Y	2	2	1			1
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	297	2	Y	2	2	1			1
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	278	2	Y	2	2	1			1
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	413	2	Y	2	2	1			1
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34 2 9	1	377	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 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
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	9	1 1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	220	9	1 1 9	92	2	Y	1	1	1			-0-
03	329	N	109	-0-	-220	-0-	9	1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1 1 9	97	2	Y	1	1	1			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	9	1 1 9	76	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1 1 9	71	2	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1 1 9	106	2	Y	1	1	1			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	96	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

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
01	DLQ G-10		326	-0-	326	326	25	1 1 9	300	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	608	25	1 1 9	256	2	Y	1	1	1			-0-
03	911	N	303	-0-	-608	-0-	25	1 1 9	277	2	Y	1	1	1			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	258	2	Y	1	1	1			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	289	2	Y	1	1	1			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	270	2	Y	1	1	1			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	254	2	Y	1	1	1			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	290	2	Y	1	1	1			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	212	2	Y	1	1	1			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	294	2	Y	1	1	1			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	269	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

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
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	229	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	114	-0-	-229	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

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
01	DLQ G-10		279	-0-		279	279		21	1 1 9	257	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		241	-0-		241	520		21	1 1 9	219	2	Y	1	1	1			2
03	779	N	259	-0-		-520	-0-		21	1 1 9	237	2	Y	1	1	1			2
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	221	2	Y	1	1	1			2
05	270	N	270	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	248	2	Y	1	1	1			2
06	253	N	253	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			2
07	240	N	240	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	218	2	Y	1	1	1			2
08	270	N	270	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	248	2	Y	1	1	1			2
09	204	N	204	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	182	2	Y	1	1	1			2
10	192	N	192	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	170	2	Y	1	1	1			2
11	274	N	274	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	252	2	Y	1	1	1			2
12	252	N	252	-0-		-0-	-0-		21	1 1 9	230	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81		6 1 1 9	74	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		70	-0-	70	151		6 1 1 9	63	2	Y	1	1	1			1
03	226	N	75	-0-	-151	-0-		6 1 1 9	68	2	Y	1	1	1			1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	64	2	Y	1	1	1			1
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	71	2	Y	1	1	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	66	2	Y	1	1	1			1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	62	2	Y	1	1	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-		6 1 1 9	71	2	Y	1	1	1			1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-		6 1 1 9	52	2	Y	1	1	1			1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-		6 1 1 9	49	2	Y	1	1	1			1
11	90	N	79	-0-	-11	-0-		6 1 1 9	72	2	Y	1	1	1			1
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	66	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

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
01	DLQ G-10		267	-0-		267		267		20	1 9	246	2	Y	1	1	1			4
02	DLQ G-10		230	-0-		230		497		20	1 9	209	2	Y	1	1	1			4
03	745	N	248	-0-		-497		-0-		20	1 9	227	2	Y	1	1	1			4
04	233	N	233	-0-		-0-		-0-		20	1 9	212	2	Y	1	1	1			4
05	258	N	258	-0-		-0-		-0-		20	1 9	237	2	Y	1	1	1			4
06	242	N	242	-0-		-0-		-0-		20	1 9	221	2	Y	1	1	1			4
07	229	N	229	-0-		-0-		-0-		20	1 9	208	2	Y	1	1	1			4
08	258	N	258	-0-		-0-		-0-		20	1 9	237	2	Y	1	1	1			4
09	195	N	195	-0-		-0-		-0-		20	1 9	174	2	Y	1	1	1			4
10	183	N	183	-0-		-0-		-0-		20	1 9	162	2	Y	1	1	1			4
11	262	N	262	-0-		-0-		-0-		20	1 9	241	2	Y	1	1	1			4
12	241	N	241	-0-		-0-		-0-		20	1 9	220	2	Y	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

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
01	DLQ G-10		173	-0-		173		173		13	1 9	159	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		149	-0-		149		322		13	1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
03	483	N	161	-0-		-322		-0-		13	1 9	147	2	Y	1	1	1			-0-
04	151	N	151	-0-		-0-		-0-		13	1 9	137	2	Y	1	1	1			-0-
05	167	N	167	-0-		-0-		-0-		13	1 9	153	2	Y	1	1	1			-0-
06	157	N	157	-0-		-0-		-0-		13	1 9	143	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	148	-0-		-7		-0-		13	1 9	134	2	Y	1	1	1			-0-
08	167	N	167	-0-		-0-		-0-		13	1 9	153	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	126	-0-		-24		-0-		13	1 9	112	2	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	119	-0-		-36		-0-		13	1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
11	170	N	170	-0-		-0-		-0-		13	1 9	156	2	Y	1	1	1			-0-
12	156	N	156	-0-		-0-		-0-		13	1 9	142	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	4	1	47	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		46	-0-	46	99	4	1	40	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	148	N	49	-0-	-99	-0-	4	1	43	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	42	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	33	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	46	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					1
07	185	X	101	-0-	-84	-0-	101	2			Y	-0-					1
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					1
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					1
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					1
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

01	DLQ G-10		130	-0-	130	130	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	242	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	121	-0-	-242	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		254	-0-	254	549	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	273	-0-	-549	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
07	16	X	9	-0-	-7	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		188	-0-	188	188	42	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		166	-0-	166	354	42	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	176	-0-	-354	-0-	42	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	42	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	42	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	42	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	42	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	42	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	13	1	164	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	DLQ G-10	154	-0-	154	332	13	1	140	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	497	N	165	-0-	-332	-0-	13	1	151	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	139	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	116	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	161	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		230	-0-		230	230		17 1 2 9	211	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		199	-0-		199	429		17 1 2 9	180	2	Y	2	2	1			1
03	643	N	214	-0-		-429	-0-		17 1 2 9	195	2	Y	2	2	1			1
04	201	N	201	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	182	2	Y	2	2	1			1
05	222	N	222	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	203	2	Y	2	2	1			1
06	208	N	208	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	189	2	Y	2	2	1			1
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	179	2	Y	2	2	1			1
08	223	N	223	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	204	2	Y	2	2	1			1
09	168	N	168	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	149	2	Y	2	2	1			1
10	158	N	158	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	139	2	Y	2	2	1			1
11	226	N	226	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	207	2	Y	2	2	1			1
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-		17 1 2 9	189	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		229	-0-		229	229		17 1 1 9	211	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		198	-0-		198	427		17 1 1 9	180	2	Y	1	1	1			2
03	640	N	213	-0-		-427	-0-		17 1 1 9	195	2	Y	1	1	1			2
04	200	N	200	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	182	2	Y	1	1	1			2
05	221	N	221	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	203	2	Y	1	1	1			2
06	207	N	207	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	189	2	Y	1	1	1			2
07	197	N	197	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	179	2	Y	1	1	1			2
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	204	2	Y	1	1	1			2
09	180	N	167	-0-		-13	-0-		17 1 1 9	149	2	Y	1	1	1			2
10	186	N	157	-0-		-29	-0-		17 1 1 9	139	2	Y	1	1	1			2
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	207	2	Y	1	1	1			2
12	207	N	207	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	189	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

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
01	DLQ G-10		331	-0-		331	331	25	1 9	305	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		285	-0-		285	616	25	1 9	259	2	Y	1	1	1			1
03	923	N	307	-0-		-616	-0-	25	1 9	281	2	Y	1	1	1			1
04	288	N	288	-0-		-0-	-0-	25	1 9	262	2	Y	1	1	1			1
05	319	N	319	-0-		-0-	-0-	25	1 9	293	2	Y	1	1	1			1
06	299	N	299	-0-		-0-	-0-	25	1 9	273	2	Y	1	1	1			1
07	284	N	284	-0-		-0-	-0-	25	1 9	258	2	Y	1	1	1			1
08	320	N	320	-0-		-0-	-0-	25	1 9	294	2	Y	1	1	1			1
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	25	1 9	215	2	Y	1	1	1			1
10	227	N	227	-0-		-0-	-0-	25	1 9	201	2	Y	1	1	1			1
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-	25	1 9	298	2	Y	1	1	1			1
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-	25	1 9	272	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

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
01	DLQ G-10		279	-0-		279	279	21	1 9	257	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		241	-0-		241	520	21	1 9	219	2	Y	1	1	1			1
03	779	N	259	-0-		-520	-0-	21	1 9	237	2	Y	1	1	1			1
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	21	1 9	221	2	Y	1	1	1			1
05	270	N	270	-0-		-0-	-0-	21	1 9	248	2	Y	1	1	1			1
06	253	N	253	-0-		-0-	-0-	21	1 9	231	2	Y	1	1	1			1
07	240	N	240	-0-		-0-	-0-	21	1 9	218	2	Y	1	1	1			1
08	270	N	270	-0-		-0-	-0-	21	1 9	248	2	Y	1	1	1			1
09	204	N	204	-0-		-0-	-0-	21	1 9	182	2	Y	1	1	1			1
10	192	N	192	-0-		-0-	-0-	21	1 9	170	2	Y	1	1	1			1
11	274	N	274	-0-		-0-	-0-	21	1 9	252	2	Y	1	1	1			1
12	252	N	252	-0-		-0-	-0-	21	1 9	230	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T.	A.	715	-0-	715	715	715	2			Y	-0-					2
07	1574	X	859	-0-	-715	-0-	859	2			Y	-0-					2
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					2
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					2
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					2
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		328	-0-	328	328	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	610	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	304	-0-	-610	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	7 1 9	1	89	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		84	-0-	84	181	7 1 9	1	76	2	Y	1	1	1			2
03	271	N	90	-0-	-181	-0-	7 1 9	1	82	2	Y	1	1	1			2
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	77	2	Y	1	1	1			2
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	86	2	Y	1	1	1			2
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7 1 9	1	80	2	Y	1	1	1			2
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7 1 9	1	75	2	Y	1	1	1			2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	86	2	Y	1	1	1			2
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7 1 9	1	63	2	Y	1	1	1			2
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	7 1 9	1	59	2	Y	1	1	1			2
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	87	2	Y	1	1	1			2
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	80	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

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
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	9	1 1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	229	9	1 1 9	96	2	Y	1	1	1			-0-
03	343	N	114	-0-	-229	-0-	9	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	97	2	Y	1	1	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1 1 9	101	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1 1 9	95	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1 1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1 1 9	74	2	Y	1	1	1			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	111	2	Y	1	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	101	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

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
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1 1 9	35	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	73	3	1 1 9	30	2	Y	1	1	1			-0-
03	109	N	36	-0-	-73	-0-	3	1 1 9	32	2	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	30	2	Y	1	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	31	2	Y	1	1	1			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	29	2	Y	1	1	1			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1 1 9	25	2	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1 1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	31	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

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
01	DLQ G-10		256	-0-	256	256	19 3	1 9	234	2	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		221	-0-	221	477	19 3	1 9	199	2	Y	3	3	1			-0-
03	715	N	238	-0-	-477	-0-	19 3	1 9	216	2	Y	3	3	1			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	201	2	Y	3	3	1			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	225	2	Y	3	3	1			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	210	2	Y	3	3	1			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	198	2	Y	3	3	1			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	225	2	Y	3	3	1			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	165	2	Y	3	3	1			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	154	2	Y	3	3	1			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	229	2	Y	3	3	1			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	209	2	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		433	-0-	433	433		33 1 2 9	398	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		374	-0-	374	807		33 1 2 9	339	2	Y	2	2	1			-0-
03	1209	N	402	-0-	-807	-0-		33 1 2 9	367	2	Y	2	2	1			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	342	2	Y	2	2	1			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	383	2	Y	2	2	1			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	357	2	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	337	2	Y	2	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	384	2	Y	2	2	1			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	281	2	Y	2	2	1			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	262	2	Y	2	2	1			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	390	2	Y	2	2	1			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	356	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		125	-0-	125	125		28 1	97	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	236		28 1	83	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	118	-0-	-236	-0-		28 1	90	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-		28 1	84	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-		28 1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-		28 1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-		28 1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-		28 1	94	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-		28 1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-		28 1	64	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-		28 1	95	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-		28 1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

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
01	DLQ G-10		379	-0-		379	379		86	1 1 9	292	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		336	-0-		336	715		86	1 1 9	249	2	Y	1	1	1			-0-
03	1071	N	356	-0-		-715	-0-		86	1 1 9	269	2	Y	1	1	1			-0-
04	338	N	338	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			-0-
05	368	N	368	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	281	2	Y	1	1	1			-0-
06	349	N	349	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	262	2	Y	1	1	1			-0-
07	334	N	334	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	247	2	Y	1	1	1			-0-
08	369	N	369	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	282	2	Y	1	1	1			-0-
09	293	N	293	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	206	2	Y	1	1	1			-0-
10	280	N	280	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	193	2	Y	1	1	1			-0-
11	373	N	373	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	286	2	Y	1	1	1			-0-
12	348	N	348	-0-		-0-	-0-		86	1 1 9	261	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

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
01	DLQ G-10		509	-0-		509	509		38	1 2 9	469	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		439	-0-		439	948		38	1 2 9	399	2	Y	2	2	1			-0-
03	1420	N	472	-0-		-948	-0-		38	1 2 9	432	2	Y	2	2	1			-0-
04	443	N	443	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	403	2	Y	2	2	1			-0-
05	491	N	491	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	451	2	Y	2	2	1			-0-
06	460	N	460	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	420	2	Y	2	2	1			-0-
07	436	N	436	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	396	2	Y	2	2	1			-0-
08	492	N	492	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	452	2	Y	2	2	1			-0-
09	371	N	371	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	331	2	Y	2	2	1			-0-
10	349	N	349	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	309	2	Y	2	2	1			-0-
11	499	N	499	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	459	2	Y	2	2	1			-0-
12	459	N	459	-0-		-0-	-0-		38	1 2 9	419	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204	15	1 1 9	188	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	380	15	1 1 9	160	2	Y	1	1	1			-0-
03	569	N	189	-0-	-380	-0-	15	1 1 9	173	2	Y	1	1	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	161	2	Y	1	1	1			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	168	2	Y	1	1	1			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	159	2	Y	1	1	1			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1 1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1 1 9	124	2	Y	1	1	1			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	184	2	Y	1	1	1			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	168	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		268	-0-	268	268	20	1 1 9	247	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		231	-0-	231	499	20	1 1 9	210	2	Y	1	1	1			-0-
03	748	N	249	-0-	-499	-0-	20	1 1 9	228	2	Y	1	1	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	213	2	Y	1	1	1			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	222	2	Y	1	1	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	209	2	Y	1	1	1			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	174	2	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	242	2	Y	1	1	1			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	221	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	9 1 19	106	2	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	216	9 1 19	90	2	Y	1	1	1	-0-
03	323	N	107	-0-	-216	-0-	9 1 19	97	2	Y	1	1	1	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9 1 19	91	2	Y	1	1	1	-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9 1 19	102	2	Y	1	1	1	-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9 1 19	95	2	Y	1	1	1	-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9 1 19	89	2	Y	1	1	1	-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9 1 19	102	2	Y	1	1	1	-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	9 1 19	75	2	Y	1	1	1	-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	9 1 19	70	2	Y	1	1	1	-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	9 1 19	104	2	Y	1	1	1	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9 1 19	94	2	Y	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148		11 1 1 9	136	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	276		11 1 1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
03	414	N	138	-0-	-276	-0-		11 1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	117	2	Y	1	1	1			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	131	2	Y	1	1	1			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	115	2	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-		11 1 1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-		11 1 1 9	96	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-		11 1 1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-		11 1 1 9	134	2	Y	1	1	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11 1 1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115		9 1	106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	214		9 1	90	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	106	-0-	-214	-0-		9 1	97	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		9 1	91	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-		9 1	102	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-		9 1	95	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-		9 1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-		9 1	102	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-		9 1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-		9 1	70	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-		9 1	104	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-		9 1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

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
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331		25	1 9	305	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		285	-0-	285	616		25	1 9	259	2	Y	1	1	1			-0-
03	923	N	307	-0-	-616	-0-		25	1 9	281	2	Y	1	1	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-		25	1 9	262	2	Y	1	1	1			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		25	1 9	293	2	Y	1	1	1			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-		25	1 9	273	2	Y	1	1	1			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-		25	1 9	258	2	Y	1	1	1			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-		25	1 9	294	2	Y	1	1	1			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		25	1 9	215	2	Y	1	1	1			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-		25	1 9	201	2	Y	1	1	1			-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-		25	1 9	298	2	Y	1	1	1			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-		25	1 9	272	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

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
01	DLQ G-10		300	-0-	300	300		22	1 9	276	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	559		22	1 9	235	2	Y	2	2	1			-0-
03	837	N	278	-0-	-559	-0-		22	1 9	254	2	Y	2	2	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-		22	1 9	237	2	Y	2	2	1			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-		22	1 9	266	2	Y	2	2	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-		22	1 9	247	2	Y	2	2	1			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-		22	1 9	233	2	Y	2	2	1			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-		22	1 9	266	2	Y	2	2	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-		22	1 9	195	2	Y	2	2	1			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-		22	1 9	182	2	Y	2	2	1			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-		22	1 9	270	2	Y	2	2	1			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-		22	1 9	247	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

01	DLQ G-10		360	-0-	360	360	27	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		311	-0-	311	671	27	1	282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1005	N	334	-0-	-671	-0-	27	1	305	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		21	-0-	21	46	2	1	19	2	Y	-0-					1
03	69	N	23	-0-	-46	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

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
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199		15	1 2 9	182	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		171	-0-	171	370		15	1 2 9	154	2	Y	2	2	1			-0-
03	554	N	184	-0-	-370	-0-		15	1 2 9	167	2	Y	2	2	1			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	156	2	Y	2	2	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	175	2	Y	2	2	1			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	163	2	Y	2	2	1			-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-		15	1 2 9	154	2	Y	2	2	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	175	2	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-		15	1 2 9	128	2	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-		15	1 2 9	120	2	Y	2	2	1			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	178	2	Y	2	2	1			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	162	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

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
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305		23	1 1 9	281	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		263	-0-	263	568		23	1 1 9	239	2	Y	1	1	1			1
03	851	N	283	-0-	-568	-0-		23	1 1 9	259	2	Y	1	1	1			1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	242	2	Y	1	1	1			1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	270	2	Y	1	1	1			1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	252	2	Y	1	1	1			1
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	271	2	Y	1	1	1			1
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			1
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	185	2	Y	1	1	1			1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	275	2	Y	1	1	1			1
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

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
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	235	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	352	N	117	-0-	-235	-0-	10	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

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
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	188	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	282	N	94	-0-	-188	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

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
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	17	1 2 9	211	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	429	17	1 2 9	180	2	Y	2	2	1			-0-
03	643	N	214	-0-	-429	-0-	17	1 2 9	195	2	Y	2	2	1			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	182	2	Y	2	2	1			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	203	2	Y	2	2	1			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	189	2	Y	2	2	1			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	179	2	Y	2	2	1			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	204	2	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1 2 9	149	2	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1 2 9	139	2	Y	2	2	1			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	207	2	Y	2	2	1			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	189	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		187	-0-		187	187		14 1 2 9	171	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		162	-0-		162	349		14 1 2 9	146	2	Y	2	2	1			-0-
03	523	N	174	-0-		-349	-0-		14 1 2 9	158	2	Y	2	2	1			-0-
04	163	N	163	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	147	2	Y	2	2	1			-0-
05	181	N	181	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	165	2	Y	2	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	154	2	Y	2	2	1			-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	145	2	Y	2	2	1			-0-
08	181	N	181	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	165	2	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	137	-0-		-13	-0-		14 1 2 9	121	2	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	129	-0-		-26	-0-		14 1 2 9	113	2	Y	2	2	1			-0-
11	184	N	184	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	168	2	Y	2	2	1			-0-
12	169	N	169	-0-		-0-	-0-		14 1 2 9	153	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		128	-0-		128	128		10 1 1 9	117	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		110	-0-		110	238		10 1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
03	357	N	119	-0-		-238	-0-		10 1 1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
04	112	N	112	-0-		-0-	-0-		10 1 1 9	101	2	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-		10 1 1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	116	-0-		-4	-0-		10 1 1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-		-14	-0-		10 1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-		10 1 1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	94	-0-		-26	-0-		10 1 1 9	83	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	88	-0-		-36	-0-		10 1 1 9	77	2	Y	1	1	1			-0-
11	126	N	126	-0-		-0-	-0-		10 1 1 9	115	2	Y	1	1	1			-0-
12	116	N	116	-0-		-0-	-0-		10 1 1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	6 1 9	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	143	6 1 9	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
03	214	N	71	-0-	-143	-0-	6 1 9	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6 1 9	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6 1 9	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	62	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

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
01	DLQ G-10		254	-0-		254	254	19	1 1 9	234	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		219	-0-		219	473	19	1 1 9	199	2	Y	1	1	1			-0-
03	709	N	236	-0-		-473	-0-	19	1 1 9	216	2	Y	1	1	1			-0-
04	221	N	221	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	201	2	Y	1	1	1			-0-
05	245	N	245	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			-0-
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	210	2	Y	1	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
08	245	N	245	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			-0-
09	185	N	185	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	165	2	Y	1	1	1			-0-
10	174	N	174	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	154	2	Y	1	1	1			-0-
11	249	N	249	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	229	2	Y	1	1	1			-0-
12	229	N	229	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	209	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

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
01	DLQ G-10		133	-0-		133	133	10	1 1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		115	-0-		115	248	10	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
03	371	N	123	-0-		-248	-0-	10	1 1 9	112	2	Y	1	1	1			-0-
04	116	N	116	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
05	128	N	128	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	117	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	114	-0-		-10	-0-	10	1 1 9	103	2	Y	1	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	118	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	97	-0-		-23	-0-	10	1 1 9	86	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	91	-0-		-33	-0-	10	1 1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
11	131	N	131	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
12	120	N	120	-0-		-0-	-0-	10	1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		382	-0-		382	382	29	1 1 9	352	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		329	-0-		329	711	29	1 1 9	299	2	Y	1	1	1			1
03	1065	N	354	-0-		-711	-0-	29	1 1 9	324	2	Y	1	1	1			1
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	303	2	Y	1	1	1			1
05	369	N	369	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	339	2	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	315	2	Y	1	1	1			1
07	328	N	328	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	298	2	Y	1	1	1			1
08	369	N	369	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	339	2	Y	1	1	1			1
09	278	N	278	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	248	2	Y	1	1	1			1
10	262	N	262	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	232	2	Y	1	1	1			1
11	375	N	375	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	345	2	Y	1	1	1			1
12	344	N	344	-0-		-0-	-0-	29	1 1 9	314	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		178	-0-		178	178	13	1 1 9	164	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		154	-0-		154	332	13	1 1 9	140	2	Y	1	1	1			-0-
03	497	N	165	-0-		-332	-0-	13	1 1 9	151	2	Y	1	1	1			-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	147	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-		-2	-0-	13	1 1 9	139	2	Y	1	1	1			-0-
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	130	-0-		-20	-0-	13	1 1 9	116	2	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	122	-0-		-33	-0-	13	1 1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
11	175	N	175	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	161	2	Y	1	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	147	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

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
01	DLQ G-10		49	-0-		49	49	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-		42	91	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	46	-0-		-91	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-		-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-		-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-		-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

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
01	DLQ G-10		369	-0-		369	369	28	1	340	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	DLQ G-10		319	-0-		319	688	28	1	290	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1031	N	343	-0-		-688	-0-	28	1	314	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	322	N	322	-0-		-0-	-0-	28	1	293	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-	28	1	328	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	28	1	305	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	28	1	288	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	357	N	357	-0-		-0-	-0-	28	1	328	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	269	N	269	-0-		-0-	-0-	28	1	240	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	254	N	254	-0-		-0-	-0-	28	1	225	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	363	N	363	-0-		-0-	-0-	28	1	334	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	333	N	333	-0-		-0-	-0-	28	1	304	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

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
01	DLQ G-10		535	-0-	535	535		40	1 3 9	492	2	Y	3	3	1			1
02	DLQ G-10		462	-0-	462	997		40	1 3 9	419	2	Y	3	3	1			1
03	1494	N	497	-0-	-997	-0-		40	1 3 9	454	2	Y	3	3	1			1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	423	2	Y	3	3	1			1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	474	2	Y	3	3	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	442	2	Y	3	3	1			1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	416	2	Y	3	3	1			1
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	475	2	Y	3	3	1			1
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	347	2	Y	3	3	1			1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	325	2	Y	3	3	1			1
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	482	2	Y	3	3	1			1
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	440	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

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
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153		11	1 1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	285		11	1 1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	142	-0-	-285	-0-		11	1 1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	121	2	Y	1	1	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	119	2	Y	1	1	1			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-		11	1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-		11	1 1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	138	2	Y	1	1	1			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

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
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305		23	1 1 9	281	2	Y	1	1	1			3
02	DLQ G-10		263	-0-	263	568		23	1 1 9	239	2	Y	1	1	1			3
03	851	N	283	-0-	-568	-0-		23	1 1 9	259	2	Y	1	1	1			3
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	242	2	Y	1	1	1			3
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	270	2	Y	1	1	1			3
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	252	2	Y	1	1	1			3
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			3
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	271	2	Y	1	1	1			3
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			3
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	185	2	Y	1	1	1			3
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	275	2	Y	1	1	1			3
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

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
01	DLQ G-10		534	-0-	534	534		40	1 2 9	492	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		461	-0-	461	995		40	1 2 9	419	2	Y	2	2	1			1
03	1491	N	496	-0-	-995	-0-		40	1 2 9	454	2	Y	2	2	1			1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	423	2	Y	2	2	1			1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	474	2	Y	2	2	1			1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	442	2	Y	2	2	1			1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	416	2	Y	2	2	1			1
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	475	2	Y	2	2	1			1
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	347	2	Y	2	2	1			1
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	325	2	Y	2	2	1			1
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	482	2	Y	2	2	1			1
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-		40	1 2 9	440	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	8 1 9	1	103	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		96	-0-	96	208	8 1 9	1	87	2	Y	1	1	1			2
03	312	N	104	-0-	-208	-0-	8 1 9	1	95	2	Y	1	1	1			2
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	88	2	Y	1	1	1			2
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	99	2	Y	1	1	1			2
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	92	2	Y	1	1	1			2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	87	2	Y	1	1	1			2
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	99	2	Y	1	1	1			2
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8 1 9	1	72	2	Y	1	1	1			2
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8 1 9	1	68	2	Y	1	1	1			2
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	100	2	Y	1	1	1			2
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	92	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		121	-0-		121	121		9 1 1 9	111	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		104	-0-		104	225		9 1 1 9	94	2	Y	1	1	1			-0-
03	337	N	112	-0-		-225	-0-		9 1 1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-		9 1 1 9	95	2	Y	1	1	1			-0-
05	117	N	117	-0-		-0-	-0-		9 1 1 9	107	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	109	-0-		-11	-0-		9 1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	104	-0-		-20	-0-		9 1 1 9	94	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	117	-0-		-7	-0-		9 1 1 9	107	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	88	-0-		-32	-0-		9 1 1 9	78	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	83	-0-		-10	-0-		9 1 1 9	73	2	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	119	-0-		-1	-0-		9 1 1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
12	109	N	109	-0-		-0-	-0-		9 1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		290	-0-		290	290		22 1 1 9	267	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		250	-0-		250	540		22 1 1 9	227	2	Y	1	1	1			-0-
03	809	N	269	-0-		-540	-0-		22 1 1 9	246	2	Y	1	1	1			-0-
04	252	N	252	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	229	2	Y	1	1	1			-0-
05	280	N	280	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	257	2	Y	1	1	1			-0-
06	262	N	262	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	239	2	Y	1	1	1			-0-
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	226	2	Y	1	1	1			-0-
08	280	N	280	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	257	2	Y	1	1	1			-0-
09	211	N	211	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	188	2	Y	1	1	1			-0-
10	199	N	199	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	176	2	Y	1	1	1			-0-
11	284	N	284	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	261	2	Y	1	1	1			-0-
12	261	N	261	-0-		-0-	-0-		22 1 1 9	238	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

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
01	DLQ G-10		139	-0-	139	139		10	1 9	128	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		120	-0-	120	259		10	1 9	109	2	Y	1	1	1			-0-
03	388	N	129	-0-	-259	-0-		10	1 9	118	2	Y	1	1	1			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-		10	1 9	110	2	Y	1	1	1			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-		10	1 9	123	2	Y	1	1	1			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		10	1 9	115	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-		10	1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-		10	1 9	124	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-		10	1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-		10	1 9	85	2	Y	1	1	1			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-		10	1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-		10	1 9	115	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

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
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200		15	1 2 9	183	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	372		15	1 2 9	155	2	Y	2	2	1			-0-
03	557	N	185	-0-	-372	-0-		15	1 2 9	168	2	Y	2	2	1			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	157	2	Y	2	2	1			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	176	2	Y	2	2	1			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	164	2	Y	2	2	1			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	154	2	Y	2	2	1			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	176	2	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-		15	1 2 9	129	2	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-		15	1 2 9	120	2	Y	2	2	1			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	179	2	Y	2	2	1			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-		15	1 2 9	163	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

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
01	DLQ G-10		136	-0-	136	136	10	1 2 9	124	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		118	-0-	118	254	10	1 2 9	106	2	Y	2	2	1			1
03	380	N	126	-0-	-254	-0-	10	1 2 9	114	2	Y	2	2	1			1
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	107	2	Y	2	2	1			1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	119	2	Y	2	2	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	111	2	Y	2	2	1			1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1 2 9	105	2	Y	2	2	1			1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	120	2	Y	2	2	1			1
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1 2 9	88	2	Y	2	2	1			1
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1 2 9	82	2	Y	2	2	1			1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	122	2	Y	2	2	1			1
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	111	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

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
01	DLQ G-10		5	-0-		5	5		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		4	-0-		4	9		3	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	14	N	5	-0-		-9	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	5	N	4	-0-		-1	-0-		3	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	5	N	4	-0-		-1	-0-		3	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-		3	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

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
01	DLQ G-10		304	-0-		304	304		23	1 1 9	280	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		262	-0-		262	566		23	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			-0-
03	848	N	282	-0-		-566	-0-		23	1 1 9	258	2	Y	1	1	1			-0-
04	265	N	265	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	241	2	Y	1	1	1			-0-
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	269	2	Y	1	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			-0-
07	261	N	261	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	237	2	Y	1	1	1			-0-
08	294	N	294	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	270	2	Y	1	1	1			-0-
09	222	N	222	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
10	209	N	209	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	185	2	Y	1	1	1			-0-
11	298	N	298	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	274	2	Y	1	1	1			-0-
12	274	N	274	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	250	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

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
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382		29	1 1 9	352	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		329	-0-	329	711		29	1 1 9	299	2	Y	1	1	1			1
03	1065	N	354	-0-	-711	-0-		29	1 1 9	324	2	Y	1	1	1			1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	303	2	Y	1	1	1			1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	339	2	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	315	2	Y	1	1	1			1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	298	2	Y	1	1	1			1
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	339	2	Y	1	1	1			1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	248	2	Y	1	1	1			1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	232	2	Y	1	1	1			1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	345	2	Y	1	1	1			1
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	314	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

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
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99		7	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	185		7	1 1 9	78	2	Y	1	1	1			-0-
03	277	N	92	-0-	-185	-0-		7	1 1 9	84	2	Y	1	1	1			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	79	2	Y	1	1	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	88	2	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	82	2	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-		7	1 1 9	77	2	Y	1	1	1			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	88	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-		7	1 1 9	64	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-		7	1 1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	89	2	Y	1	1	1			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	82	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	N	-0-					16
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	-0-					16
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	234	2	N	-0-					16
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	2	N	-0-					16
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	41	1	83	2	N	-0-					16
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	2	N	-0-					16
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	N	-0-					16
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	220	2	N	-0-					16
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	175	2	N	1					17
							1	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	200	2	N	1					18
							1	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	1					19
							1	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	41	1	157	2	N	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	25	1	305	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	DLQ G-10		285	-0-	285	616	25	1	259	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	923	N	307	-0-	-616	-0-	25	1	281	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

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
01	DLQ G-10		331	-0-		331	331		25	1 1 9	305	2	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		285	-0-		285	616		25	1 1 9	259	2	Y	1	1	1			2
03	923	N	307	-0-		-616	-0-		25	1 1 9	281	2	Y	1	1	1			2
04	288	N	288	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	262	2	Y	1	1	1			2
05	319	N	319	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	293	2	Y	1	1	1			2
06	299	N	299	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	273	2	Y	1	1	1			2
07	284	N	284	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	258	2	Y	1	1	1			2
08	320	N	320	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	294	2	Y	1	1	1			2
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	215	2	Y	1	1	1			2
10	227	N	227	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	201	2	Y	1	1	1			2
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	298	2	Y	1	1	1			2
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	272	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

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
01	DLQ G-10		380	-0-		380	380		29	1 1 9	350	2	Y	1	1	1			3
02	DLQ G-10		328	-0-		328	708		29	1 1 9	298	2	Y	1	1	1			3
03	1060	N	352	-0-		-708	-0-		29	1 1 9	322	2	Y	1	1	1			3
04	331	N	331	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	301	2	Y	1	1	1			3
05	367	N	367	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	337	2	Y	1	1	1			3
06	344	N	344	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	314	2	Y	1	1	1			3
07	326	N	326	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	296	2	Y	1	1	1			3
08	367	N	367	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	337	2	Y	1	1	1			3
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	247	2	Y	1	1	1			3
10	261	N	261	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			3
11	373	N	373	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	343	2	Y	1	1	1			3
12	343	N	343	-0-		-0-	-0-		29	1 1 9	313	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

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
01	DLQ G-10		51	-0-		51	51	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-		44	95	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	47	-0-		-95	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-		-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-		-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-		-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-		-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-		-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

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
01	DLQ G-10		131	-0-		131	131	10 1 9	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		113	-0-		113	244	10 1 9	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
03	366	N	122	-0-		-244	-0-	10 1 9	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-		-0-	-0-	10 1 9	1	103	2	Y	1	1	1			-0-
05	126	N	126	-0-		-0-	-0-	10 1 9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	119	-0-		-1	-0-	10 1 9	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	113	-0-		-11	-0-	10 1 9	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
08	127	N	127	-0-		-0-	-0-	10 1 9	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	96	-0-		-24	-0-	10 1 9	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	90	-0-		-34	-0-	10 1 9	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	-0-	10 1 9	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
12	118	N	118	-0-		-0-	-0-	10 1 9	1	107	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

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
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

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
01	DLQ G-10		52	-0-		52	52	4	1 1 9	47	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		45	-0-		45	97	4	1 1 9	40	2	Y	1	1	1			1
03	145	N	48	-0-		-97	-0-	4	1 1 9	43	2	Y	1	1	1			1
04	46	N	46	-0-		-0-	-0-	4	1 1 9	41	2	Y	1	1	1			1
05	50	N	50	-0-		-0-	-0-	4	1 1 9	45	2	Y	1	1	1			1
06	60	N	47	-0-		-13	-0-	4	1 1 9	42	2	Y	1	1	1			1
07	62	N	45	-0-		-17	-0-	4	1 1 9	40	2	Y	1	1	1			1
08	62	N	50	-0-		-12	-0-	4	1 1 9	45	2	Y	1	1	1			1
09	60	N	38	-0-		-22	-0-	4	1 1 9	33	2	Y	1	1	1			1
10	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	1 1 9	31	2	Y	1	1	1			1
11	60	N	51	-0-		-9	-0-	4	1 1 9	46	2	Y	1	1	1			1
12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	4	1 1 9	42	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

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
01	DLQ G-10		559	-0-		559	559	42	1 1 9	516	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		482	-0-		482	1041	42	1 1 9	439	2	Y	1	1	1			1
03	1559	N	518	-0-		-1041	-0-	42	1 1 9	475	2	Y	1	1	1			1
04	487	N	487	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	444	2	Y	1	1	1			1
05	539	N	539	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	496	2	Y	1	1	1			1
06	506	N	506	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	463	2	Y	1	1	1			1
07	479	N	479	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	436	2	Y	1	1	1			1
08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	497	2	Y	1	1	1			1
09	407	N	407	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	364	2	Y	1	1	1			1
10	383	N	383	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	340	2	Y	1	1	1			1
11	548	N	548	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	505	2	Y	1	1	1			1
12	504	N	504	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	461	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

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
01	DLQ G-10		103	-0-		103	103	8	1 1 9	94	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		89	-0-		89	192	8	1 1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
03	288	N	96	-0-		-192	-0-	8	1 1 9	87	2	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	81	2	Y	1	1	1			-0-
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	85	2	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	89	-0-		-4	-0-	8	1 1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
08	100	N	100	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	76	-0-		-14	-0-	8	1 1 9	67	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	71	-0-		-22	-0-	8	1 1 9	62	2	Y	1	1	1			-0-
11	101	N	101	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	92	2	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	84	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

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
01	DLQ G-10		331	-0-		331	331	25	1 1 9	305	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		285	-0-		285	616	25	1 1 9	259	2	Y	1	1	1			1
03	923	N	307	-0-		-616	-0-	25	1 1 9	281	2	Y	1	1	1			1
04	288	N	288	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	262	2	Y	1	1	1			1
05	319	N	319	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	293	2	Y	1	1	1			1
06	299	N	299	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	273	2	Y	1	1	1			1
07	284	N	284	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	258	2	Y	1	1	1			1
08	320	N	320	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	294	2	Y	1	1	1			1
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	215	2	Y	1	1	1			1
10	227	N	227	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	201	2	Y	1	1	1			1
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	298	2	Y	1	1	1			1
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	272	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	17	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	9	-0-	-17	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		94	-0-	94	203	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	101	-0-	-203	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		120	-0-	120	120	27 1 9	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	227	27 1 9	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
03	340	N	113	-0-	-227	-0-	27 1 9	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	27 1 9	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	27 1 9	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	27 1 9	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	27 1 9	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	27 1 9	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	27 1 9	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	83	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					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-
11	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	24	1	48	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	2	N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	56	1	112	2	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	56	1	299	2	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	56	1	237	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	271	2	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	56	1	242	2	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	56	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-					11
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	N	-0-					11
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					11
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	-0-					11
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	26	1	53	2	N	-0-					11
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	-0-					11
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-					11
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	142	2	N	1					12
							1	9									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	1					13
							1	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	1					14
							1	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	1					15
							1	9									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	55	1	312	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	N	-0-					-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	55	1	110	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	55	1	238	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	55	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		13	-0-	13	23	13	2			N	-0-					-0-
08	36	X	13	-0-	-23	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

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
01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	27	1 2 9	328	2	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		308	-0-	308	665	27	1 2 9	279	2	Y	2	2	1			-0-
03	996	N	331	-0-	-665	-0-	27	1 2 9	302	2	Y	2	2	1			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	282	2	Y	2	2	1			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	316	2	Y	2	2	1			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	294	2	Y	2	2	1			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	278	2	Y	2	2	1			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	316	2	Y	2	2	1			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	232	2	Y	2	2	1			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	216	2	Y	2	2	1			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	322	2	Y	2	2	1			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	293	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	2	N	-0-			10
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	N	-0-			10
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	256	2	N	-0-			10
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	2	N	-0-			10
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	45	1	90	2	N	-0-			10
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	45	1	192	2	N	-0-			10
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	212	2	N	1			11
							1	9							
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	1			12
							1	9							
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	45	1	191	2	N	1			13
							1	9							
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	1			14
							1	9							
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	195	2	N	1			15
							1	9							
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	45	1	172	2	N	1			16
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	2	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	2	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	2	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	2	N	-0-			-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	42	1	84	2	N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	2	N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	42	1	225	2	N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	2	N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-			-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	42	1	161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		13	-0-	13	23	13	2			N	-0-					-0-
08	36	X	13	-0-	-23	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	13 1 9	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	332	13 1 9	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
03	497	N	165	-0-	-332	-0-	13 1 9	1	151	2	Y	1	1	1			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	13 1 9	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	13 1 9	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	13 1 9	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	161	2	Y	1	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

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
01	DLQ G-10		433	-0-	433	433		33	1 2 9	398	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		374	-0-	374	807		33	1 2 9	339	2	Y	2	2	1			1
03	1209	N	402	-0-	-807	-0-		33	1 2 9	367	2	Y	2	2	1			1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	342	2	Y	2	2	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	383	2	Y	2	2	1			1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	357	2	Y	2	2	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	337	2	Y	2	2	1			1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	384	2	Y	2	2	1			1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	281	2	Y	2	2	1			1
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	262	2	Y	2	2	1			1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	390	2	Y	2	2	1			1
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	356	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

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
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153		11	1 1 9	141	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	285		11	1 1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	142	-0-	-285	-0-		11	1 1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	121	2	Y	1	1	1			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	119	2	Y	1	1	1			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-		11	1 1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-		11	1 1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	138	2	Y	1	1	1			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	126	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	137	2	N	1	1	1			2
02	129	N	129	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	117	2	N	1	1	1			2
03	139	N	139	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	127	2	N	1	1	1			2
04	130	N	130	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	118	2	N	1	1	1			2
05	144	N	144	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	132	2	N	1	1	1			2
06	135	N	135	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	123	2	N	1	1	1			2
07	128	N	128	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	116	2	N	1	1	1			2
08	144	N	144	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	132	2	N	1	1	1			2
09	109	N	109	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	97	2	N	1	1	1			2
10	103	N	103	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	91	2	N	1	1	1			2
11	147	N	147	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	135	2	N	1	1	1			2
12	135	N	135	-0-		-0-	-0-	11	1 1 9	123	2	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		279	-0-		279	279	21	1 1 9	257	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		241	-0-		241	520	21	1 1 9	219	2	Y	1	1	1			-0-
03	779	N	259	-0-		-520	-0-	21	1 1 9	237	2	Y	1	1	1			-0-
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	221	2	Y	1	1	1			-0-
05	270	N	270	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	248	2	Y	1	1	1			-0-
06	253	N	253	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			-0-
07	240	N	240	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	218	2	Y	1	1	1			-0-
08	270	N	270	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	248	2	Y	1	1	1			-0-
09	204	N	204	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	182	2	Y	1	1	1			-0-
10	192	N	192	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	170	2	Y	1	1	1			-0-
11	274	N	274	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	252	2	Y	1	1	1			-0-
12	252	N	252	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	230	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	2	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	50	1	99	2	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	50	1	211	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	265	2	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	50	1	211	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	50	1	215	2	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	50	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	72	1	337	2	N	-0-					10
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	72	1	478	2	N	-0-					10
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	72	1	406	2	N	-0-					10
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	N	-0-					10
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	72	1	143	2	N	-0-					10
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	2	N	-0-					10
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	N	1					11
							1	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	1					12
							1	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	1					13
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	72	1	347	2	N	1					14
							1	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	N	1					15
							1	9									
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	72	1	273	2	N	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					11
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					11
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-					11
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					11
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	14	1	29	2	N	-0-					11
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					11
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	1					12
							1	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	1					13
							1	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	1					14
							1	9									
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	1					15
							1	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	1					16
							1	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	105	1	496	2	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	105	1	703	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	105	1	597	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	2	N	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	105	1	211	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	105	1	447	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	105	1	494	2	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	105	1	562	2	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	105	1	511	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	105	1	455	2	N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	105	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1 9	438	2	N	1	1	1			5
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1 9	373	2	N	1	1	1			5
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1 9	404	2	N	1	1	1			5
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	36	1 9	377	2	N	1	1	1			5
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	36	1 9	421	2	N	1	1	1			5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1 9	393	2	N	1	1	1			5
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	36	1 9	370	2	N	1	1	1			5
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	36	1 9	422	2	N	1	1	1			5
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	36	1 9	309	2	N	1	1	1			5
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1 9	289	2	N	1	1	1			5
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1 9	429	2	N	1	1	1			5
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1 9	391	2	N	1	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	75	1	354	2	N	-0-					11
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	2	N	-0-					11
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	2	N	-0-					11
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	75	1	390	2	N	-0-					11
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	75	1	150	2	N	-0-					11
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	N	-0-					11
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	N	1					12
							1	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	75	1	401	2	N	1					13
							1	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	319	2	N	1					14
							1	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	75	1	365	2	N	1					15
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	N	1					16
							1	9									
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	75	1	287	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	109	1	520	2	N	-0-					7
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	109	1	738	2	N	-0-					7
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	109	1	626	2	N	-0-					7
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	N	-0-					7
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	109	1	221	2	N	-0-					7
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	109	1	469	2	N	-0-					7
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	109	1	518	2	N	1					8
							1	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	589	2	N	1					9
							1	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	109	1	468	2	N	1					10
							1	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	N	3					13
							3	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	109	1	477	2	N	1					14
							1	9									
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	109	1	421	2	N	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	-0-					14
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	392	2	N	-0-					14
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	59	1	333	2	N	-0-					14
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-					14
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	59	1	117	2	N	-0-					14
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-					14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	59	1	275	2	N	2					16
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	1					17
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	2					19
							2	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	2					21
							2	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	59	1	254	2	N	2					23
							2	9									
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	59	1	224	2	N	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	123	1	577	2	N	-0-					-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	123	1	818	2	N	-0-					-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	123	1	695	2	N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	123	1	635	2	N	-0-					-0-
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	123	1	245	2	N	-0-					-0-
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	123	1	521	2	N	-0-					-0-
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	123	1	575	2	N	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	2	N	-0-					-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	519	2	N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	123	1	594	2	N	-0-					-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	123	1	529	2	N	-0-					-0-
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	123	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	470	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	102	1	667	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	102	1	566	2	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	102	1	517	2	N	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	102	1	200	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	102	1	468	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	102	1	423	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	102	1	431	2	N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	102	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	N	-0-					11
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	716	2	N	-0-					11
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	106	1	607	2	N	-0-					11
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	106	1	555	2	N	-0-					11
05	558	N	320	-0-	-238	-0-	106	1	214	2	N	-0-					11
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	106	1	455	2	N	-0-					11
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	106	1	503	2	N	2					13
							2	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	106	1	572	2	N	1					14
							1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	106	1	454	2	N	2					16
							2	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	N	2					18
							2	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	2					20
							2	9									
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	106	1	409	2	N	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	219	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	193	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	220	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	19	1	161	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	19	1	150	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	156	1	745	2	N	-0-					7
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	156	1	1056	2	N	-0-					7
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	897	2	N	-0-					7
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	156	1	820	2	N	-0-					7
05	806	N	472	-0-	-334	-0-	156	1	316	2	N	-0-					7
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	156	1	672	2	N	-0-					7
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	156	1	742	2	N	1					8
							1	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	156	1	844	2	N	1					9
							1	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	156	1	670	2	N	1					10
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	156	1	767	2	N	1					11
							1	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	683	2	N	1					12
							1	9									
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	156	1	603	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	T. A.	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	N	1	1	1			2
								1 9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	N	1	1	1			2
								1 9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	1	1	1			2
								1 9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	1	1	1			2
								1 9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	N	1	1	1			2
								1 9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	442	2	N	1	1	1			2
								1 9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	416	2	N	1	1	1			2
								1 9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	475	2	N	1	1	1			2
								1 9									
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	40	1	347	2	N	1	1	1			2
								1 9									
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	40	1	325	2	N	1	1	1			2
								1 9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	1	1	1			2
								1 9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	1	1	1			2
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

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
01	52	N	52	-0-		-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-		-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-		-0-	-0-	9	1	48	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-		-4	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-		-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-		-0-	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-		-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-		-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-		-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

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
01	230	N	230	-0-		-0-	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-		-0-	-0-	40	1	270	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-		-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-		-96	-0-	40	1	81	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0-	-0-	40	1	171	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-		-0-	-0-	40	1	189	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-		-0-	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-		-0-	-0-	40	1	171	2	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-	40	1	196	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-		-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-		-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	619					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					11
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					11
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	2	N	-0-					11
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	-0-					11
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	37	1	73	2	N	-0-					11
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-					11
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	172	2	N	1					12
							1	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	196	2	N	1					13
							1	9									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	1					14
							1	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	1					15
							1	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	N	1					16
							1	9									
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	37	1	140	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	50	1	238	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	50	1	262	2	N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	50	1	101	2	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	2	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	50	1	218	2	N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	50	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1			2
								1 9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	1	1	1			2
								1 9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	1	1	1			2
								1 9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	1	1	1			2
								1 9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	1	1	1			2
								1 9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	189	2	N	1	1	1			2
								1 9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	17	1	179	2	N	1	1	1			2
								1 9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	1	1	1			2
								1 9									
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	17	1	149	2	N	1	1	1			2
								1 9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	17	1	139	2	N	1	1	1			2
								1 9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1	1	1			2
								1 9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	1	1	1			2
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	242	2	N	-0-					11
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	N	-0-					11
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-					11
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	266	2	N	-0-					11
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	52	1	103	2	N	-0-					11
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	2	N	-0-					11
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	N	1					12
							1	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	274	2	N	1					13
							1	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	218	2	N	1					14
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	249	2	N	1					15
							1	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	1					16
							1	9									
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	196	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	27	1	60	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	290	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	51	1	102	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	51	1	217	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	2	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	51	1	217	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	51	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	114	1	536	2	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	114	1	761	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	114	1	646	2	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	114	1	591	2	N	-0-					-0-
05	589	N	342	-0-	-247	-0-	114	1	228	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	484	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	2	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	114	1	608	2	N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	114	1	483	2	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	114	1	552	2	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	114	1	492	2	N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	114	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	140	1	656	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	140	1	930	2	N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	140	1	789	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	722	2	N	-0-					-0-
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	140	1	279	2	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	140	1	592	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	140	1	653	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	743	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	2	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	2	N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	140	1	601	2	N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	140	1	531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	40	1	211	2	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	2	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	40	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	32	1	63	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	34	1	99	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	34	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	34	1	76	2	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	54	1	253	2	N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	2	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	N	-0-			-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	54	1	108	2	N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	2	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	2	N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	2	N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	2	N	-0-			-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	54	1	205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	2	N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	71	1	356	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	71	1	429	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	71	1	392	2	N	-0-					-0-
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	71	1	151	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	71	1	355	2	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	71	1	403	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	71	1	320	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	71	1	327	2	N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	89	1	417	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	89	1	592	2	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	89	1	502	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	89	1	459	2	N	-0-					-0-
05	465	N	266	-0-	-199	-0-	89	1	177	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	89	1	376	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	89	1	416	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	89	1	473	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	89	1	376	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	430	2	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	89	1	383	2	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	89	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	48	1	225	2	N	-0-					4
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					4
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					4
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					4
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	48	1	95	2	N	-0-					4
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	2	N	-0-					4
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	N	-0-					4
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	N	-0-					4
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	2	N	-0-					4
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	2	N	-0-					4
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	2	N	-0-					4
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	48	1	182	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	2	N	-0-					11
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-					11
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	2	N	-0-					11
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	N	-0-					11
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	44	1	89	2	N	-0-					11
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	44	1	189	2	N	-0-					11
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	209	2	N	1					12
							1	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	238	2	N	1					13
							1	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	44	1	189	2	N	1					14
							1	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	N	1					15
							1	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	44	1	193	2	N	1					16
							1	9									
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	44	1	170	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					10
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-					10
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	2	N	-0-					10
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					10
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	26	1	52	2	N	-0-					10
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	-0-					10
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	1					11
							1	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	1					12
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	1					13
							1	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	1					14
							1	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	1					15
							1	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	257	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	44	1	235	2	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	44	1	91	2	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	44	1	192	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	2	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	44	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	41	1	87	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	232	2	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	2	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	41	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	77	1	438	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	77	1	400	2	N	-0-					-0-
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	77	1	155	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	77	1	362	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	412	2	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	77	1	374	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	77	1	294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	174	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	30	1	61	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	29	1	57	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	340	2	N	2	2	1			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	290	2	N	2	2	1			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	314	2	N	2	2	1			-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	28	1 2 9	293	2	N	2	2	1			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	328	2	N	2	2	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	305	2	N	2	2	1			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	28	1 2 9	288	2	N	2	2	1			-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	28	1 2 9	328	2	N	2	2	1			-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	28	1 2 9	240	2	N	2	2	1			-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	28	1 2 9	225	2	N	2	2	1			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	334	2	N	2	2	1			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	304	2	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	68	2	N	1	1	1			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	58	2	N	1	1	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	62	2	N	1	1	1			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	58	2	N	1	1	1			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	65	2	N	1	1	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	61	2	N	1	1	1			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	57	2	N	1	1	1			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	65	2	N	1	1	1			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6 1 9	1	48	2	N	1	1	1			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6 1 9	1	45	2	N	1	1	1			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	66	2	N	1	1	1			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	61	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	278	2	N	1	1	1			3
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	236	2	N	1	1	1			3
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	256	2	N	1	1	1			3
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1 1 9	239	2	N	1	1	1			3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	267	2	N	1	1	1			3
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	249	2	N	1	1	1			3
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	23	1 1 9	235	2	N	1	1	1			3
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	268	2	N	1	1	1			3
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	23	1 1 9	196	2	N	1	1	1			3
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	23	1 1 9	183	2	N	1	1	1			3
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	272	2	N	1	1	1			3
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	248	2	N	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1 9	164	2	N	1	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1 9	140	2	N	1	1	1			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1 9	151	2	N	1	1	1			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1 9	141	2	N	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 9	158	2	N	1	1	1			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1 9	147	2	N	1	1	1			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1 9	139	2	N	1	1	1			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 9	158	2	N	1	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1 9	116	2	N	1	1	1			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1 9	108	2	N	1	1	1			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1 9	161	2	N	1	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1 9	147	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1 9	164	2	N	1	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1 9	140	2	N	1	1	1			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1 9	151	2	N	1	1	1			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1 9	141	2	N	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 9	158	2	N	1	1	1			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1 9	147	2	N	1	1	1			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1 9	139	2	N	1	1	1			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 9	158	2	N	1	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1 9	116	2	N	1	1	1			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1 9	108	2	N	1	1	1			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1 9	161	2	N	1	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1 9	147	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	16	9	2			N	-0-					-0-
08	25	X	9	-0-	-16	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

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
01	170	N	170	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	155	2	N	2	2	1			1
02	147	N	147	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	132	2	N	2	2	1			1
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	143	2	N	2	2	1			1
04	148	N	148	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	133	2	N	2	2	1			1
05	164	N	164	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	149	2	N	2	2	1			1
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	139	2	N	2	2	1			1
07	146	N	146	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	131	2	N	2	2	1			1
08	164	N	164	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	149	2	N	2	2	1			1
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	109	2	N	2	2	1			1
10	124	N	117	-0-		-7	-0-		13	1 2 9	102	2	N	2	2	1			1
11	167	N	167	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	152	2	N	2	2	1			1
12	153	N	153	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	138	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	352	2	N	1	1	1			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	299	2	N	1	1	1			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	324	2	N	1	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	303	2	N	1	1	1			-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	29	1 1 9	339	2	N	1	1	1			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	315	2	N	1	1	1			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	29	1 1 9	298	2	N	1	1	1			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	29	1 1 9	339	2	N	1	1	1			-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	29	1 1 9	248	2	N	1	1	1			-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	29	1 1 9	232	2	N	1	1	1			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	345	2	N	1	1	1			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	314	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	174	1	822	2	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	174	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	174	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	174	1	905	2	N	-0-					-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	174	1	349	2	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	174	1	742	2	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	174	1	932	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	174	1	740	2	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	174	1	847	2	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	174	1	666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	N	-0-					32
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	N	-0-					32
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	N	-0-					32
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	N	-0-					32
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	39	1	76	2	N	-0-					32
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	39	1	161	2	N	-0-					32
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	N	2					34
							2	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	N	1					35
							1	9									
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	39	1	160	2	N	2					37
							2	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	N	2					39
							2	9									
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	39	1	163	2	N	2					41
							2	9									
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	39	1	144	2	N	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	23	1	243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	23	1	239	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	23	1	273	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	23	1	200	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	187	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	226	2	N	1	1	1			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	192	2	N	1	1	1			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	208	2	N	1	1	1			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	194	2	N	1	1	1			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1 1 9	217	2	N	1	1	1			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	202	2	N	1	1	1			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1 1 9	191	2	N	1	1	1			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1 1 9	218	2	N	1	1	1			-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	19	1 1 9	159	2	N	1	1	1			-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1 1 9	149	2	N	1	1	1			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	221	2	N	1	1	1			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	202	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8	-0-	8	14	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	8	-0-	-14	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	30	16	2			N	-0-					-0-
08	47	X	17	-0-	-30	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42 1 9		516	2	N	1	1	1			1
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42 1 9		439	2	N	1	1	1			1
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42 1 9		475	2	N	1	1	1			1
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42 1 9		444	2	N	1	1	1			1
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42 1 9		496	2	N	1	1	1			1
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	42 1 9		463	2	N	1	1	1			1
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	42 1 9		436	2	N	1	1	1			1
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42 1 9		497	2	N	1	1	1			1
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	42 1 9		364	2	N	1	1	1			1
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	42 1 9		340	2	N	1	1	1			1
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42 1 9		505	2	N	1	1	1			1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42 1 9		461	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323 2		1 9		N	1	1	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275 2		1 9		N	1	1	1			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298 2		1 9		N	1	1	1			-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	278 2		1 9		N	1	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311 2		1 9		N	1	1	1			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	290 2		1 9		N	1	1	1			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273 2		1 9		N	1	1	1			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311 2		1 9		N	1	1	1			-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	228 2		1 9		N	1	1	1			-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	213 2		1 9		N	1	1	1			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317 2		1 9		N	1	1	1			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289 2		1 9		N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		215	2	N	1	1	1			2
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		183	2	N	1	1	1			2
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		199	2	N	1	1	1			2
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		185	2	N	1	1	1			2
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		207	2	N	1	1	1			2
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		193	2	N	1	1	1			2
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	18 1 1 9		182	2	N	1	1	1			2
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		208	2	N	1	1	1			2
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	18 1 1 9		152	2	N	1	1	1			2
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	18 1 1 9		142	2	N	1	1	1			2
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		211	2	N	1	1	1			2
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		193	2	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1 9	188	2	N	1	1	1			2
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1 9	160	2	N	1	1	1			2
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1 9	173	2	N	1	1	1			2
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1 9	161	2	N	1	1	1			2
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1 9	181	2	N	1	1	1			2
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1 9	168	2	N	1	1	1			2
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1 9	159	2	N	1	1	1			2
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1 9	181	2	N	1	1	1			2
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	15	1 9	132	2	N	1	1	1			2
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	15	1 9	124	2	N	1	1	1			2
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1 9	184	2	N	1	1	1			2
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1 9	168	2	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					102
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					145
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*09	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		77	-0-	77	147	77	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	230	83	2			N	-0-					-0-
08	243	X	13	-0-	-230	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		95	-0-	95	209	95	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		87	-0-	87	296	87	2			N	-0-					-0-
08	403	X	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	837	N	147	-0-	-690	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	810	N	294	-0-	-516	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	589	N	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	570	N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	41	-0-	-499	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	55	-0-	-935	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	86	-0-	-664	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	51	-0-	-579	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	18	-0-	-882	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	36	-0-	-714	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	26	-0-	-664	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	63	-0-	-537	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	72	-0-	-558	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	287	155	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	471	184	2			Y	-0-					-0-
10	471	N	-0-	-0-	-471	-0-					Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

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
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	44	-0-	-526	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025 - WELL PLUGGED 03/14/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025 - WELL PLUGGED 03/03/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025 - WELL PLUGGED 02/26/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2025 - WELL PLUGGED 04/14/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025 - WELL PLUGGED 04/08/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025 - WELL PLUGGED 03/12/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025 - WELL PLUGGED 04/10/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025 - WELL PLUGGED 04/16/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025 - WELL PLUGGED 04/02/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			23
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			23
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			23
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2		N	-0-			23
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			23
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			23
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			23
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			23
09	690	N	41	-0-	-649	-0-	41	2		N	-0-			23
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			23
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			23
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
04	630	N	56	-0-	-574	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
09	450	N	65	-0-	-385	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	330	N	26	-0-	-304	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 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
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	103	-0-	-1487	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	135	-0-	-1065	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	85	-0-	-1175	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3249	-0-	149	149	3249	2		N	-0-			-0-
09	1020	N	287	-0-	-733	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	527	N	117	-0-	-410	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	X	173	-0-	-221	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 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
01	663	X	351	-0-	-312	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	X	273	-0-	-286	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

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
01	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	620	N	493	-0-		-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-		-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-		-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	620	N	469	-0-		-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-		-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-		-449	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

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
01	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-		-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-		-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

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
01	256	X	195	-0-		-61	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-		-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	715	-0-	-463	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	330	N	79	-0-	-251	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	806	N	399	-0-	-407	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 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
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 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
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	390	N	103	-0-	-287	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 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
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 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
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

MO	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
01	341	N	322	-0-		-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-		-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-		-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-		-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-		-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

MO	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
01	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-		-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-		-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-		-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

MO	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
01	960	N	960	-0-		-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	868	N	711	-0-		-157	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-		-840	-0-					N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-		-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-		-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	868	N	721	-0-		-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-		-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 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
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 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
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

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
01	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-		-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

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
01	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-		-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-		-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-		-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

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
01	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	465	N	287	-0-		-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	449	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					138
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	1			N	-0-					138
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					138
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					138
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					138
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					138
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	1			N	-0-					138
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					138
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					138
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					138
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					138
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					10
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					10
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					10
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					10
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					10
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					10
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					10
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					10
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					14
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					14
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					14
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					14
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					14
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					14
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					14
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					14
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					11
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					11
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					11
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					11
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					11
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					11
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					11
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					11
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					82
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					82
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					82
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					82
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					82
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					82
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					82
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					82
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					82
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					82
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					8
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					8
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					8
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					8
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					8
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					8
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					8
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					8
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					9
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					9
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					9
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					9
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					9
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					9
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					23
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					23
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					23
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					23
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					23
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					23
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					23
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					23
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					66
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					66
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	364	N	69	-0-	-295	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	105	1	207	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	102	1	428	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	38	1	20	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	113	1	9	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	54	1	114	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	335	-0-	-1091	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	4	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	3	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	467	-0-	-835	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

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
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	11	-0-	11	23	11	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	10	-0-	10	33	10	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	9	-0-	9	42	9	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	8	-0-	8	50	8	3			N	-0-					-0-
06	59	X	9	-0-	-50	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	5					13
							6	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	4					17
							4	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	7					24
							8	9									
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	25	1	384	3	Y	7	23	1			8
							8	9									
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	28	1	370	3	Y	4					12
							4	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	5					17
							6	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1	359	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	2					22
							2	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	4					26
							4	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	366	3	Y	3	20	1			9
							3	9									
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	36	1	347	3	Y	1					10
							1	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	33	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	61	1	342	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	44	1	329	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	52	1	360	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	54	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

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
01	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-		-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-		-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-		-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-		-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-		-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-		-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	118	-0-	-302	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-		-0-		29	1	356	3	N	7					20
									8	9									
02	374	N	374	-0-	-0-		-0-		36	1	323	3	N	14	16	1			18
									15	9									
03	421	N	421	-0-	-0-		-0-		37	1	376	3	N	7	18	1			7
									8	9									
04	423	N	423	-0-	-0-		-0-		38	1	374	3	N	10					17
									11	9									
05	429	N	429	-0-	-0-		-0-		43	1	380	3	N	5	15	1	1	8	6
									6	9									
06	415	N	415	-0-	-0-		-0-		37	1	367	3	N	10					16
									11	9									
07	431	N	431	-0-	-0-		-0-		50	1	373	3	N	7					23
									8	9									
08	427	N	427	-0-	-0-		-0-		49	1	378	3	N	-0-	16	1			7
09	402	N	402	-0-	-0-		-0-		44	1	349	3	N	8					15
									9	9									
10	414	N	414	-0-	-0-		-0-		41	1	364	3	N	8	16	1			7
									9	9									
11	392	N	392	-0-	-0-		-0-		42	1	344	3	N	5					12
									6	9									
12	403	N	384	-0-	-19		-0-		45	1	329	3	N	9					21
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-		-0-		15	1	184	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-		-0-		19	1	171	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-		-0-		18	1	182	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-		-0-		18	1	176	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-		-0-		20	1	178	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-		-0-		17	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6		-0-		21	1	159	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-		-0-		23	1	182	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-		-0-		21	1	167	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-		-0-		19	1	174	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-		-0-		21	1	171	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-		-0-		25	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	86	1	122	3	Y	-0-	1	1			18
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					18
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					18
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					18
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	29	1	178	3	Y	-0-					18
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					18
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	Y	-0-	1	1			17
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					17
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					17
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					17
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					17
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

01	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		1	2	-0-	1	1	2	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	644	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	67	1	674	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	71	1	687	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	646	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	658	3	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 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
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	33	1	271	3	N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	35	1	254	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-			-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	3	N	-0-					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	466	3	N	-0-					1
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	N	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	3	N	-0-					1
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	108	1	652	3	N	-0-					1
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	106	1	1002	3	N	-0-					1
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	N	-0-					1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					1
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-					1
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	3	N	-0-					1
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					1
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	3	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

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
01	70	N	70	-0-		-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-		-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-		-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-		-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-		-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-		-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-		-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-		-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

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
01	155	N	146	-0-		-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-		-3	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-		-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-		-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-		-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-		-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-		-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-		-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	27	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	2		1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	55	1	562	3	N	3	3	1			7
							3	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	5	3	1			9
							6	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	559	3	N	5	5	1			9
							6	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	546	3	N	3	9	1			3
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	63	1	562	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	N	1					6
							1	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	562	3	N	3	2	1			7
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	4	6	1			5
							4	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	N	2					7
							2	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	54	1	551	3	N	5	6	1			6
							6	9									
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	50	1	520	3	N	3	2	1			7
							3	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	51	1	543	3	N	6	8	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	125	-0-	-185	-0-	33	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	201	-0-	201	201	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	95	-0-	95	296	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	108	-0-	108	404	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	458	54	3			Y	-0-					-0-
09	492	X	34	-0-	-458	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	1					2
							1	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					2
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					2
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	1	1			1
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	1	1			1
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	17	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	32	1	326	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
01	372	N	350	-0-		-22	-0-	38	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-		-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-		-434	-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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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
01	93	N	84	-0-		-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	79	-0-		-5	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-		-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-		-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-		-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-		-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-		-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-		-5	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-		-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-		-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	30	1	343	3	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-			-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	3	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-			-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	21	1	355	3	N	-0-			-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		38	-0-	38	42	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		34	-0-	34	76	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		35	-0-	35	111	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		25	-0-	25	136	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	168	X	32	-0-	-136	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

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
01	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-		-41	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-		-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

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
01	39	N	39	-0-		-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-		-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-		-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-		-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-		-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	47	1	318	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	3	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	3	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	814	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	406	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	3	N	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	44	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	22	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	537	1	3160	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3286	-0-	-46	-0-	496	1	2790	2	Y	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	683	1	3010	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	586	1	2981	2	Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	699	1	2989	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	589	1	2988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	583	1	3109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	672	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	636	1	2880	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	684	1	2828	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	660	1	2717	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2668	-0-	-1021	-0-	530	1	2137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	276	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	27	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	21	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					1
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	43	1	170	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	35	1	157	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	36	1	179	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	47	1	164	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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
01	222	N	222	-0-		-0-	-0-	20	1	200	3	Y	2					6
								2	9									
02	168	N	161	-0-		-7	-0-	13	1	147	3	Y	1	3	1			4
								1	9									
03	215	N	215	-0-		-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1					5
								1	9									
04	210	N	194	-0-		-16	-0-	18	1	175	3	Y	1	3	1			3
								1	9									
05	193	N	193	-0-		-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1					4
								1	9									
06	170	N	170	-0-		-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					4
07	186	N	160	-0-		-26	-0-	19	1	140	3	Y	1					5
								1	9									
08	152	N	152	-0-		-0-	-0-	19	1	132	3	Y	1	3	1			3
								1	9									
09	142	N	142	-0-		-0-	-0-	16	1	125	3	Y	1					4
								1	9									
10	155	N	144	-0-		-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					4
11	205	N	205	-0-		-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-	2	1			2
12	206	N	206	-0-		-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-		-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-	10	1	46	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-		-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-		-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-		-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-		-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 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
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	358	-0-	-541	-0-	358	3			Y	-0-					13
02	364	X	316	-0-	-48	-0-	316	3			Y	-0-					13
03	403	X	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					13
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
05	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					13
06	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					13
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					13
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					13
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					13
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					13
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					13
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	40	1	378	3	N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	36	1	347	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	38	1	386	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	65	1	349	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	35	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	48	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	76	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	66	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	77	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	73	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	74	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	210	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	256	-0-	-147	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	232	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	205	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					1
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					1
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					1
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	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-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	130	1	186	3	Y	-0-					1
02	1036	N	227	-0-	-809	-0-	23	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	47	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	247	-0-	-187	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					1
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	5	1	123	3	N	-0-					1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-					1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	132	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	3	N	-0-					1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-	1	1			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	1					1
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	N	-0-					1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	N	-0-	1	1			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	1					1
							1	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					1
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	34	1	204	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	26	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	43	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	53	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	45	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	26	1	153	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	293	-0-	-407	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	177	-0-	-412	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	684	3	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	705	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	80	1	658	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	98	1	657	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	113	1	727	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	3	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	92	1	717	3	N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	88	1	665	3	N	-0-					-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	89	1	661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	3	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	580	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	3	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	3	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	88	1	688	3	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	663	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	85	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	616	3	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	85	1	724	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	3	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	96	1	744	3	N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	101	1	680	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	107	1	691	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	649	3	N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	83	1	651	3	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	93	1	705	3	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	15	1	386	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	3	Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	50	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	3	N	-0-			-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	59	1	477	3	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	535	3	N	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	548	3	N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	79	1	609	3	N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	3	N	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	587	3	N	-0-			-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	3	N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	81	1	597	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	3	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	360	3	N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	69	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	106	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	92	1	1095	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	95	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	141	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	136	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	153	1	976	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	594	-0-	-615	-0-	59	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	172	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	109	1	1021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	54	1	553	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	50	1	483	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	51	1	491	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	57	1	506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	60	1	459	3	N	-0-					1
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	541	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	N	-0-					2
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	55	1	559	3	N	-0-	1	1			1
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	49	1	516	3	N	3	1	1			3
							3	9									
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	52	1	555	3	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					1
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	36	1	344	3	N	-0-					1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	N	1					1
							1	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	39	1	374	3	N	-0-					1
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	1					1
							1	9									
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	30	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	N	1					1
							1	9									
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	126	1 2 9	1291	3	N	2	3	1			5
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	119	1 2 9	1144	3	N	2	2	1			5
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	1249	3	N	3	3	1			5
04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	124	1 3 9	1183	3	N	3	6	1			2
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	135	1 3 9	1198	3	N	3	2	1			3
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	1127	3	N	1					4
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	123	1 2 9	1191	3	N	2	1	1			5
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1172	3	N	2	4	1			3
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1105	3	N	1					4
10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	105	1 2 9	1068	3	N	2	3	1			3
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	99	1 3 9	1043	3	N	3	1	1			5
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	1240	3	N	3	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	1	1	1			1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	454	3	N	1					2
							1	9									
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	51	1	498	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1					2
							1	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	49	1	518	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 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
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	1					6
							1	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	13	1	90	3	N	3					9
							3	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	1					10
							1	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	96	3	N	2					12
							2	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	100	3	N	1					13
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-	10	1			3
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	102	3	N	2					5
							2	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					5
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	2					7
							2	9									
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	16	1	98	3	N	1					8
							1	9									
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	17	1	98	3	N	2					10
							2	9									
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	97	3	N	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	140 13	1 9	1049	3	Y	12					43
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	66 17	1 9	1005	3	Y	15					58
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	73 24	1 9	1039	3	Y	22					80
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	1090	3	Y	17	74	1			23
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	86 13	1 9	1133	3	Y	12					35
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	1071	3	Y	21					56
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	91 9	1 9	1119	3	Y	8					64
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	1086	3	Y	5					69
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1068	3	Y	12					81
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	98 10	1 9	1075	3	Y	9	64	1			26
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	1076	3	Y	4					30
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	99 13	1 9	1019	3	Y	12					42

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	N	-0-			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	3	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	155	3	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	43	1	342	3	N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	46	1	375	3	N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	54	1	418	3	N	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	63	1	427	3	N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	69	1	444	3	N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	3	N	-0-			-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	50	1	380	3	N	-0-			-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	52	1	385	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

01	855	X	160	-0-	-695	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-					27
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-					27
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					27
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	3	N	-0-					27
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					27
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					27
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					27
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	3	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	79	1	866	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	75	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	73	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	74	1	854	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	791	3	N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	3	N	-0-					-0-
10	930	N	629	-0-	-301	-0-	51	1	578	3	N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	101	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	935	-0-	-181	-0-	87	1	848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	21	1	115	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	19	1	108	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1316	-0-	-575	-0-	1316	3			Y	-0-					81
02	756	X	652	-0-	-104	-0-	652	3			Y	-0-					81
03	837	X	634	-0-	-203	-0-	634	3			Y	-0-					81
04	1260	X	560	-0-	-700	-0-	560	3			Y	-0-					81
05	1302	X	697	-0-	-605	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	8			81
06	1260	X	693	-0-	-567	-0-	693	3			Y	-0-					81
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					81
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					81
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					81
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					81
11	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	3			Y	-0-					81
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	233	-0-	-201	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	53	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	33	1	308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	41	1	209	3	Y	-0-					8
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	40	1	150	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	50	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	Y	3					3
							3	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	47	1	223	3	Y	-0-					3
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	49	1	199	3	Y	-0-	1	1			2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	193	3	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	3	Y	-0-					5
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	38	1	198	3	Y	-0-					5
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					5
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	36	1	184	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	37	1	354	3	Y	1					3
							1	9										
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	36	1	321	3	Y	-0-	1	1			2
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	1	1	1			2
							1	9										
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	37	1	350	3	Y	-0-	1	1			1
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	348	3	Y	1					2
							1	9										
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	Y	-0-					2
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	Y	-0-					2
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	1	1	1			2
							1	9										
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	337	3	Y	-0-					2
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	39	1	355	3	Y	-0-	1	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	Y	1					2
							1	9										
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	38	1	348	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	737	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	488	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	48	1	462	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	53	1	467	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	N	1					2
						1	9									
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	43	1	414	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-	1	1			1
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	1					2
						1	9									
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-	1	1			1
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	1					2
						1	9									
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	N	1	2	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	22	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	20	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	22	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					12
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					12
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					12
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					12
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					12
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					12
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					5
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					5
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					5
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	Y	-0-					5
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					5
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					5
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					5
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					5
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					5
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	3	Y	-0-					5
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					5
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	99	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	107	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	105	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	650	-0-	-156	-0-	118	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	159	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	84	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	63	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	64	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	212	-0-	-470	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	105	-0-	-511	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	X	331	-0-	-1941	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7123	X	1308	-0-	-5815	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	708	-0-	-552	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	744	N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	11	4	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	27	15	3			N	-0-					-0-
07	29	X	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					2
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					2
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					2
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					2
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					2
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					2
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					2
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	29	1	276	3	Y	1					2
							1	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	28	1	247	3	Y	-0-	1	1			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	27	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					1
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	3	Y	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					1
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					1
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					6
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					6
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					6
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					6
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					6
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					6
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					6
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 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
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 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
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	3	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	18	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

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
01	93	N	74	-0-	-19	-0-		12	1	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-		4	1	26	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-		19	1	98	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-		9	1	47	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-		1	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-		31	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-		24	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-		25	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	261	-0-	-99	-0-		20	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-		22	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-		14	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-		266	3			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-		256	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-		13	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-		7	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-		5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-		4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-		5	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	54	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	45	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	46	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	42	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	65	1	502	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	488	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	542	3	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	3	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	71	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	430	-0-	-314	-0-	54	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	160	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	8	-0-	-532	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

MO	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
01	148	N	148	-0-		-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-		-0-	-0-	105	1	710	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-		-0-	-0-	108	1	695	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-		-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-		-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-		-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

MO	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
01	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					2
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					2
03	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					2
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					2
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					2
06	64	N	64	-0-		-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					2
07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					2
08	64	N	64	-0-		-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					2
09	61	N	61	-0-		-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					2
10	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	2	1			-0-
11	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-		-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					1
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					1
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					1
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					1
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					1
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					1
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	155	-0-	-186	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	71	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	43	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	171	1	555	3	Y	-0-					16
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	151	1	492	3	Y	-0-					16
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	125	1	472	3	Y	-0-					16
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	157	1	504	3	Y	-0-					16
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	161	1	521	3	Y	-0-	7	1			9
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	158	1	552	3	Y	-0-					9
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	160	1	527	3	Y	-0-					9
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	154	1	499	3	Y	-0-					9
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	148	1	482	3	Y	-0-	4	1			5
10	682	N	421	-0-	-261	-0-	89	1	332	3	Y	-0-					5
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	164	1	530	3	Y	-0-					5
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	160	1	521	3	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	248	3	Y	2					8
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	21 2	1 9	225	3	Y	2	4	1			6
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	246	3	Y	2					8
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	24 1	1 9	231	3	Y	1	4	1			5
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	25 1	1 9	230	3	Y	1					6
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	208	3	Y	1					7
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	28 1	1 9	201	3	Y	1					8
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-	4	1			4
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	201	3	Y	1					5
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					5
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	194	3	Y	3	4	1			4
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		326	-0-	326	2889	326	3			N	-0-					-0-
02	3201	X	312	-0-	-2889	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	553	3	N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	160	1	1537	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	N	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

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
01	54	N	54	-0-		-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-		-23	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-		-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

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
01	186	N	166	-0-		-20	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-		-17	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-		-0-	-0-	30	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-		-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-		-0-	-0-	32	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-		-0-	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-		-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-		-0-	-0-	31	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-		-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-		-2	-0-	30	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-		-39	-0-	23	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	494	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	20	1	485	3	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	N	-0-					1
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-		3	1	13	3	N	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-		2	1	10	3	N	-0-					1
04	14	N	11	-0-	-3	-0-		2	1	9	3	N	-0-					1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-		2	1	11	3	N	-0-					1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	3	N	-0-					1
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	3	N	-0-					1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-		3	1	17	3	N	-0-					1
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	3	N	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-		4	1	24	3	N	-0-					1
11	30	N	22	-0-	-8	-0-		3	1	19	3	N	-0-					1
12	31	N	21	-0-	-10	-0-		3	1	18	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-		2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		5	1	25	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20		-0-		96	1	380	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1		-0-		76	1	343	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-		-0-		87	1	365	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15		-0-		85	1	350	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14		-0-		78	1	373	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-		-0-		77	1	357	3	N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41		-0-		71	1	353	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-		-0-		97	1	309	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-		-0-		48	1	166	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-		-0-		68	1	460	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20		-0-		44	1	326	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-		-0-		34	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14		-0-		16	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14		-0-		13	1	57	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-		-0-		15	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18		-0-		14	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24		-0-		12	1	57	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-		-0-		10	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7		-0-		9	1	46	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-		-0-		12	1	38	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-		-0-		13	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32		-0-		4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54		-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56		-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-		-0-		1	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5		-0-		11	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-		-0-		16	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-		-0-		14	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-		-0-		15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-		-0-		22	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-		-0-		21	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-		-0-		20	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-		-0-		24	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82		-0-		10	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-		-0-		27	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-		-0-		18	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	47	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	3	1	1							4
							3	9													
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	77	3	N	1	2	1							3
							1	9													
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-	2	1							1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	3	1	1							3
							3	9													
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	82	3	N	1	1	1							3
							1	9													
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1									4
							1	9													
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1	1							3
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1	1							2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-									2
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-									2
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	1	1							1
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-									1

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

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
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			1
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			1
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	223	1	1004	3	Y	-0-			1
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	353	1	1287	3	Y	-0-			1
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			1
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			1
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			1
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	36	1	450	3	N	13			30
							14	9							
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	414	3	N	10	22	1	18
							11	9							
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	431	3	N	7	18	1	7
							8	9							
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	N	14			21
							15	9							
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	48	1	432	3	N	7	20	1	8
							8	9							
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	12			20
							13	9							
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	52	1	389	3	N	7			27
							8	9							
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-	19	1	8
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	N	10			18
							11	9							
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	N	10	20	1	8
							11	9							
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	45	1	370	3	N	5			13
							6	9							
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	52	1	379	3	N	11	1	8	23
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	284	3	N	3					13
							3	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	1					14
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	3	9	1			8
							3	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	7					15
							8	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	4	1	8			18
							4	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	4	13	1			9
							4	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	5	1	8			13
							6	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	5					18
							6	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	5					23
							6	9									
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	312	3	N	4	14	1			13
							4	9									
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	12	1	282	3	N	7					20
							8	9									
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	310	3	N	8	13	1	1	8	14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

01	217	N	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	20	1	165	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	21	1	125	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-		-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-		-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-		-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-		-2	-0-	25	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-		-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-		-1	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-		-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-		-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-		-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-		-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					6
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-	2	1			3
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-	1	1			2
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					2
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					2
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	3	Y	-0-	1	1			1
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					1
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	171	3	N	5					14
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	8	1 2 9	69	3	N	2	11	1			5
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	250	3	N	4	6	1			3
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1 11 9	287	3	N	10					13
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	295	3	N	4	12	1			5
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	315	3	N	7					12
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1 9 9	385	3	N	8					20
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	N	-0-	14	1			6
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	262	3	N	6					12
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1 9 9	283	3	N	8	14	1			6
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	288	3	N	4					10
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	301	3	N	7					17

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	79	-0-	-386	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	171	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	161	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	146	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	220	1	1120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	240	1	1026	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	196	1	992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	168	1	895	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	237	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	217	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	220	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	223	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	911	-0-	-329	-0-	181	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	41	1	394	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	3	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	3	N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	50	1	441	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	45	1	438	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	3	N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	39	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	22	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	20	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

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
01	40	N	40	-0-		-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-		-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	37	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	99	-0-	-291	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	33	-0-	-339	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

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
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	30	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-		-0-		14	1	167	3	N	4	1	1			6
									4	9									
02	168	N	163	-0-	-5		-0-		11	1	150	3	N	2	3	1			5
									2	9									
03	183	N	183	-0-	-0-		-0-		13	1	168	3	N	2	4	1			3
									2	9									
04	180	N	178	-0-	-2		-0-		11	1	164	3	N	3	1	1			5
									3	9									
05	186	N	172	-0-	-14		-0-		11	1	159	3	N	2	2	1			5
									2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-		-0-		9	1	160	3	N	2					7
									2	9									
07	186	N	169	-0-	-17		-0-		9	1	160	3	N	-0-	2	1			5
08	164	N	164	-0-	-0-		-0-		9	1	155	3	N	-0-	2	1			3
09	190	N	190	-0-	-0-		-0-		10	1	180	3	N	-0-					3
10	205	N	205	-0-	-0-		-0-		11	1	194	3	N	-0-					3
11	181	N	181	-0-	-0-		-0-		10	1	171	3	N	-0-	2	1			1
12	198	N	198	-0-	-0-		-0-		11	1	187	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-		-0-		5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-		-0-		4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-		-0-		4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1		-0-		4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9		-0-		3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-		-0-		3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3		-0-		3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-		-0-		3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-		-0-		4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-		-0-		3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6		-0-		3	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5		-0-		3	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	23	1	270	3	N	7	2	1			10
							8	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	15	1	215	3	N	2	5	1			7
							2	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	3	6	1			4
							3	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	261	3	N	6	2	1			8
							7	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	2					10
							2	9									
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	3	N	-0-	3	1			7
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-	2	1			5
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-	1	1			4
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					4
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	3	N	-0-	2	1			2
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					9
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	Y	2					2
							2	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					2
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					2
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	6					8
							7	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	3	Y	-0-					8
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	48	1	251	3	Y	-0-					8
11	300	N	182	-0-	-118	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					8
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	29	1	146	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	65	1	255	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	53	1	240	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	64	1	263	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	59	1	282	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	261	3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253	3	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	42	1	288	3	N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	67	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	90	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	101	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	47	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	42	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	93	1	367	3	N	5					28
							6	9									
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	75	1	338	3	N	4					32
							4	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	375	3	N	5					37
							6	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	89	1	366	3	N	1					38
							1	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	390	3	N	3					41
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	80	1	370	3	N	-0-	22	1			19
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	388	3	N	4					23
							4	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	112	1	354	3	N	1					24
							1	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	352	3	N	3					27
							3	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	N	2					29
							2	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	N	1					30
							1	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-		150	1	590	3	N	9					39
								10	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-		113	1	509	3	N	7					46
								8	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-		85	1	355	3	N	3					49
								3	9									
04	720	N	393	-0-	-327	-0-		76	1	315	3	N	2					51
								2	9									
05	713	N	393	-0-	-320	-0-		68	1	323	3	N	2					53
								2	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-		82	1	384	3	N	-0-	28	1			25
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-		94	1	467	3	N	4					29
								4	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-		126	1	399	3	N	2					31
								2	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-		90	1	314	3	N	3					34
								3	9									
10	558	N	392	-0-	-166	-0-		50	1	340	3	N	2					36
								2	9									
11	510	N	364	-0-	-146	-0-		43	1	321	3	N	-0-					36
12	434	N	368	-0-	-66	-0-		41	1	325	3	N	2					38
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

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
01	155	N	153	-0-	-2	-0-		11	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-		11	1	124	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-		12	1	151	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-		13	1	141	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-		14	1	143	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		15	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-		15	1	129	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-		13	1	131	3	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-		13	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-		12	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-		10	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-		10	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

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
01	372	N	356	-0-	-16	-0-		72	1	284	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-		58	1	263	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-		69	1	290	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-		68	1	281	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-		63	1	299	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-		62	1	290	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-		61	1	302	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-		87	1	276	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-		77	1	270	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-		45	1	309	3	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-		40	1	296	3	N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-		38	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	81	1	322	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	67	1	302	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	84	1	352	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	78	1	324	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	69	1	322	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	63	1	310	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	78	1	249	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	78	1	271	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	30	1	348	3	N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

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
01	160	N	160	-0-		-0-	-0-		32	1	128	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-		-0-	-0-		26	1	118	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-		31	1	130	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0-	-0-		30	1	126	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-		28	1	133	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-		-0-	-0-		28	1	128	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-		-0-	-0-		27	1	133	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-		-0-	-0-		38	1	122	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-		-0-	-0-		34	1	120	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-		-0-	-0-		20	1	136	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-		18	1	134	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-		-0-	-0-		17	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

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
01	124	N	121	-0-		-3	-0-		10	1	110	3	N	1	1	1			3
									1	9									
02	112	N	111	-0-		-1	-0-		7	1	102	3	N	2	2	1			3
									2	9									
03	130	N	130	-0-		-0-	-0-		9	1	119	3	N	2	3	1			2
									2	9									
04	128	N	128	-0-		-0-	-0-		8	1	118	3	N	2	1	1			3
									2	9									
05	124	N	111	-0-		-13	-0-		7	1	103	3	N	1	1	1			3
									1	9									
06	119	N	119	-0-		-0-	-0-		6	1	113	3	N	-0-					3
07	125	N	125	-0-		-0-	-0-		7	1	118	3	N	-0-	1	1			2
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-		7	1	117	3	N	-0-	1	1			1
09	119	N	119	-0-		-0-	-0-		6	1	113	3	N	-0-					1
10	124	N	120	-0-		-4	-0-		7	1	113	3	N	-0-					1
11	120	N	109	-0-		-11	-0-		6	1	102	3	N	1	1	1			1
									1	9									
12	124	N	110	-0-		-14	-0-		6	1	104	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

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
01	31	N	26	-0-		-5	-0-		2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-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	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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	87	1	345	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

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
01	124	N	114	-0-		-10	-0-		23	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-		-7	-0-		19	1	86	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-		-0-	-0-		21	1	88	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-		-9	-0-		22	1	89	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-		-6	-0-		21	1	97	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-		-0-	-0-		20	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-		-6	-0-		20	1	98	3	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-		-0-	-0-		28	1	88	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-		-0-	-0-		23	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-		-17	-0-		14	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-		-16	-0-		12	1	92	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-		12	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

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
01	341	N	332	-0-		-9	-0-		26	1	300	3	N	5	3	1			9
									6	9									
02	308	N	303	-0-		-5	-0-		20	1	277	3	N	5	5	1			9
									6	9									
03	330	N	330	-0-		-0-	-0-		23	1	301	3	N	5	8	1			6
									6	9									
04	330	N	328	-0-		-2	-0-		21	1	301	3	N	5	3	1			8
									6	9									
05	341	N	261	-0-		-80	-0-		17	1	242	3	N	2	3	1			7
									2	9									
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-		11	1	204	3	N	2					9
									2	9									
07	341	N	230	-0-		-111	-0-		13	1	217	3	N	-0-	3	1			6
08	181	N	181	-0-		-0-	-0-		10	1	170	3	N	1	3	1			4
									1	9									
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-		13	1	228	3	N	-0-					4
10	243	N	243	-0-		-0-	-0-		13	1	230	3	N	-0-					4
11	214	N	214	-0-		-0-	-0-		12	1	202	3	N	-0-	2	1			2
12	248	N	216	-0-		-32	-0-		12	1	204	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	89	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

01	310 N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	3	N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	3	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	17	1	245	3	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 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
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	70	1	428	3	N	12					56
							13	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	N	8	24	1			40
							9	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	64	1	434	3	N	4					44
							4	9									
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	63	1	361	3	N	1					45
							1	9									
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	53	1	305	3	N	9					54
							10	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	62	1	458	3	N	11					65
							12	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	N	9	24	1			50
							10	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	406	3	N	10					60
							11	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	391	3	N	-0-					60
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	72	1	403	3	N	10	26	1			44
							11	9									
11	480	N	267	-0-	-213	-0-	31	1	234	3	N	2					46
							2	9									
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	52	1	262	3	N	8					54
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	5	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	35	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	46	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	288	-0-	-301	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	104	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

01	961	N	720	-0-	-241	-0-	177	1	499	3	Y	40					81
							44	9									
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	74	1	683	3	Y	20	85	1			16
							22	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	500	3	Y	32					48
							35	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	79	1	638	3	Y	29					77
							32	9									
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	83	1	687	3	Y	16	84	1			9
							18	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	93	1	642	3	Y	9					18
							10	9									
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	92	1	576	3	Y	41					59
							45	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	103	1	592	3	Y	8					67
							9	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	97	1	641	3	Y	16					83
							18	9									
10	713	N	450	-0-	-263	-0-	124	1	320	3	Y	5	85	1			3
							6	9									
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	132	1	491	3	Y	31					34
							34	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	697	3	Y	53	1	8			86
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	115	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	16	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 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
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	43	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	24	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			33	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-			6	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-			24	3	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-			21	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-			10	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-			5	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	46	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	40	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	32	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-					1
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-					1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	N	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	N	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-					1
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	3	N	-0-					1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	N	-0-					1
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	N	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					1
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	-0-					1
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	35	1	234	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	354	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	124	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	162	1	1034	3	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	149	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	145	1	1195	3	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	166	1	1144	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	184	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	197	1	1134	3	Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	283	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	276	1	1025	3	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	190	1	1172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	38	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	28	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					8
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	33	1	124	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	3	Y	-0-					1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	41	1	164	3	Y	1					2
							1	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					3
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	26	1	133	3	Y	-0-					3
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					3
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	27	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	50	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	40	1	374	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 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
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	50	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	223	-0-	-85	-0-	47	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	56	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	59	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	57	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	33	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

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
01	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-		13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-		-0-	-0-		17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-		-0-	-0-		23	1	477	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-		-0-	-0-		28	1	515	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-		-0-	-0-		22	1	468	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-		-0-	-0-		21	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-		-74	-0-		20	1	446	3	N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-		-25	-0-		20	1	451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	124	N	86	-0-		-38	-0-		7	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-		-0-	-0-		7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-		-0-	-0-		9	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-		-4	-0-		8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-		9	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	-0-		7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-		-2	-0-		13	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-		-0-	-0-		7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-		-0-	-0-		7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-		-0-	-0-		9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-		-29	-0-		5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-		-70	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

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
01	64	N	64	-0-		-0-	-0-		4 10	1 9	50	3	Y	9					18
02	56	N	52	-0-		-4	-0-		4 6	1 9	42	3	Y	5					23
03	60	N	60	-0-		-0-	-0-		5 8	1 9	47	3	Y	7					30
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-		4 19	1 9	39	3	Y	17					47
05	62	N	43	-0-		-19	-0-		4	1	39	3	Y	-0-	1	1			46
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-		3	1	38	3	Y	-0-					46
07	62	N	38	-0-		-24	-0-		5	1	33	3	Y	-0-					46
08	40	N	40	-0-		-0-	-0-		3	1	37	3	Y	-0-	39	1			7
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-		2	1	30	3	Y	-0-					7
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-		4	1	41	3	Y	-0-					7
11	38	N	38	-0-		-0-	-0-		3	1	35	3	Y	-0-					7
12	31	N	2	-0-		-29	-0-		2	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	61	3	N	3					6
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					6
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	63	3	N	1					7
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	61	3	N	1					8
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	63	3	N	1					9
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	62	3	N	1	7	1			3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					3
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	62	3	N	1					4
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					4
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	59	3	N	1					5
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	59	3	N	1					6
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	57	3	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					2
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	30	1	343	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	25	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	71	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	158	1	1489	3	Y	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1394	3	Y	-0-			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	3	Y	-0-			-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	469	1	2917	3	Y	-0-			-0-
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	179	1	2298	3	Y	-0-			-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	471	-0-	-2908	-0-	39	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	382	-0-	-2888	-0-	32	1	350	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	279	-0-	-3100	-0-	28	1	251	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

01	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-		-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	278	-0-		-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-		-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-		-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-		-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-		-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-		-11	-0-	17	1	127	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-		-9	-0-	14	1	117	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-		-0-	-0-	14	1	132	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-		-10	-0-	16	1	124	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-		-14	-0-	18	1	123	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	15	1	125	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11	-0-	15	1	129	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-		-0-	-0-	15	1	128	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-		-0-	-0-	15	1	122	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-		-8	-0-	16	1	131	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-		-12	-0-	14	1	124	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-		-14	-0-	14	1	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	37	1	187	3	Y	-0-					6
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	39	1	146	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	17	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	29	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 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
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	164	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	774	-0-	-150	-0-	163	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	187	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	3	Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	199	1	923	3	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	189	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	215	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	209	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	857	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	169	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	171	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	178	1	910	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					3
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					3
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					3
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					3
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					3
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					3
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					3
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					3
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					3
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					3
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					3
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 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
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	557	-0-	-1551	-0-	65	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	601	-0-	-1331	-0-	63	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	58	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	63	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	47	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	37	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	496	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	3	N	-0-					-0-
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	34	1	135	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	419	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

01	837	N	731	-0-	-106	-0-	101	1	630	3	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	38	1	661	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	89	1	679	3	N	-0-					-0-
04	720	N	404	-0-	-316	-0-	82	1	322	3	N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	99	1	674	3	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	113	1	653	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	716	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	83	1	713	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	N	-0-					-0-
10	806	N	473	-0-	-333	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	90	1	738	3	N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	81	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	197	-0-	-361	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	171	-0-	-249	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	32	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

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
01	62	N	13	-0-		-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-		-25	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

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
01	87	N	87	-0-		-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-		-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-		-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-		-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-		-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-		-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-		-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-		-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-		-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

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
01	124	N	109	-0-		-15		-0-	5	1	104	3	Y	-0-				-0-
02	112	N	98	-0-		-14		-0-	4	1	94	3	Y	-0-				-0-
03	106	N	106	-0-		-0-		-0-	4	1	102	3	Y	-0-				-0-
04	120	N	104	-0-		-16		-0-	5	1	99	3	Y	-0-				-0-
05	124	N	107	-0-		-17		-0-	5	1	102	3	Y	-0-				-0-
06	104	N	104	-0-		-0-		-0-	4	1	100	3	Y	-0-				-0-
07	109	N	109	-0-		-0-		-0-	4	1	105	3	Y	-0-				-0-
08	109	N	109	-0-		-0-		-0-	4	1	105	3	Y	-0-				-0-
09	104	N	104	-0-		-0-		-0-	4	1	100	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	107	-0-		-17		-0-	4	1	103	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	103	-0-		-17		-0-	4	1	99	3	Y	-0-				-0-
12	103	N	103	-0-		-0-		-0-	4	1	99	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	58	1	362	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	27	1	106	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	N	5	6	1			17
							6	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	543	3	N	16	11	1			22
							18	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	20	23	1			19
							22	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	5	8	1			16
							6	9									
05	651	N	403	-0-	-248	-0-	26	1	375	3	N	2	5	1			13
							2	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	1					14
							1	9									
07	651	N	424	-0-	-227	-0-	23	1	401	3	N	-0-	4	1			10
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-	6	1			4
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	2					6
							2	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					6
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-	3	1			3
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	187	1	739	3	N	11					50
							12	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	156	1	701	3	N	9					59
							10	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	189	1	791	3	N	8					67
							9	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	186	1	771	3	N	4					71
							4	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	169	1	805	3	N	5					76
							6	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	169	1	785	3	N	-0-	40	1			36
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	181	1	899	3	N	9					45
							10	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	234	1	743	3	N	3					48
							3	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	228	1	797	3	N	3					51
							3	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	142	1	969	3	N	2					53
							2	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	950	3	N	4					57
							4	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	988	3	N	2					59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	3	N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	3	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-			-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-			-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-			-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	29	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	32	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	Y	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	53	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	38	1	368	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	454	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	38	1	396	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	38	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	589	N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	15					32
							17	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	30	1	291	3	N	13	21	1			24
							14	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	12	20	1			16
							13	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	10					26
							11	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	13	20	1			19
							14	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	11					30
							12	9									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	54	1	290	3	N	8	21	1			17
							9	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	N	9					26
							10	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	12	20	1			18
							13	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	12					30
							13	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	31	1	312	3	N	13	21	1			22
							14	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	N	20	21	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	-0-	81	1	825	3	N	3	2	1			5
								3	9									
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	-0-	71	1	686	3	N	3	2	1			6
								3	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	N	1	3	1			4
								1	9									
04	870	N	293	-0-	-577	-0-	-0-	28	1	265	3	N	-0-	4	1			-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	989	3	N	4	1	1			3
								4	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	848	3	N	2					5
								2	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	868	3	N	3	2	1			6
								3	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	862	3	N	2	5	1			3
								2	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	653	3	N	2					5
								2	9									
10	961	N	86	-0-	-875	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-	3	1			2
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					2
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-		-0-		21	1	84	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-		-0-		17	1	78	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-		-0-		21	1	88	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-		-0-		21	1	85	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-		-0-		19	1	91	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-		-0-		19	1	89	3	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22		-0-		12	1	59	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-		-0-		11	1	36	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-		-0-		37	1	127	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-		-0-		15	1	103	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-		-0-		12	1	93	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-		-0-		12	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-		-0-		29	1	668	3	N	3					27
									3	9									
02	622	N	622	-0-	-0-		-0-		26	1	590	3	N	5					32
									6	9									
03	703	N	703	-0-	-0-		-0-		29	1	660	3	N	13	24	1			21
									14	9									
04	670	N	670	-0-	-0-		-0-		29	1	632	3	N	8					29
									9	9									
05	738	N	738	-0-	-0-		-0-		33	1	695	3	N	9					38
									10	9									
06	711	N	711	-0-	-0-		-0-		29	1	672	3	N	9	27	1			20
									10	9									
07	706	N	706	-0-	-0-		-0-		27	1	671	3	N	7					27
									8	9									
08	629	N	629	-0-	-0-		-0-		25	1	598	3	N	5					32
									6	9									
09	651	N	651	-0-	-0-		-0-		26	1	615	3	N	9					41
									10	9									
10	699	N	699	-0-	-0-		-0-		27	1	659	3	N	12	25	1			28
									13	9									
11	700	N	700	-0-	-0-		-0-		27	1	656	3	N	15					43
									17	9									
12	682	N	646	-0-	-36		-0-		22	1	607	3	N	15	28	1			30
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	877	-0-	-53		-0-		127	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-		-0-		124	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-		-0-		147	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81		-0-		125	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	701	-0-	-198		-0-		133	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-		-0-		188	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-		-0-		146	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-		-0-		167	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-		-0-		149	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-		-0-		188	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72		-0-		156	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	664	-0-	-204		-0-		132	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	97	1	591	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	84	1	574	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	95	1	544	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	364	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	104	1	766	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	620	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	112	1	615	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	116	1	566	3	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	105	1	588	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	591	3	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	117	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	35	1	191	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
12	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-		11	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-		8	1	72	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-		11	1	104	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-		16	1	127	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-		14	1	100	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-		11	1	99	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-		15	1	124	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-		9	1	81	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-		10	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-		10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-		8	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-		8	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-		16	1	154	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-		15	1	139	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-		9	1	88	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		17	1	180	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-		15	1	154	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-		14	1	155	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-		27	1	146	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-		15	1	155	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-		15	1	157	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-		15	1	157	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-		15	1	153	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-		16	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

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
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		109	1	1114	3	N	1	2	1			3
								1	9									
02	1008	N	695	-0-	-313	-0-		65	1	629	3	N	1	1	1			3
								1	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		112	1	1135	3	N	3	2	1			4
								3	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		118	1	1127	3	N	2	4	1			2
								2	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		121	1	1074	3	N	3	2	1			3
								3	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-		99	1	759	3	N	-0-					3
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-		120	1	1161	3	N	3	1	1			5
								3	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		114	1	1063	3	N	3	4	1	1	8	3
								3	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		100	1	938	3	N	1					4
								1	9									
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-		88	1	899	3	N	1	2	1			3
								1	9									
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-		91	1	958	3	N	3	1	1			5
								3	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		93	1	1000	3	N	1	4	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	52	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	22	1	119	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

MO	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
01	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-		-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

MO	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
01	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-		-2	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-		-16	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-		-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-		-27	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-		-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	26	1	251	3	N	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	-0-					1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	N	-0-					1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	3	N	-0-					1
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					1
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	273	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	25	1	262	3	N	1					2
							1	9									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	61	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	39	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
07	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	32	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	25	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	8	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	18	-0-	18	18	1	1	17	3		Y	-0-					-0-
07		18	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	12	9	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	30	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	93	1	368	3	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	75	1	336	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	89	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	79	1	375	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	3	N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	76	1	377	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	46	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3381	-0-	3381	3381	1391	1	1990	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	3382	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3382					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		58	-0-	58	3440	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		73	-0-	73	3513	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		71	-0-	71	3584	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	3657	X	73	-0-	-3584	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	151	1	766	3	Y	-0-					5
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	125	1	468	3	Y	38	42	1			1
							42	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	105	1	428	3	Y	-0-					1
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	68	1	302	3	Y	-0-					1
05	713	N	387	-0-	-326	-0-	68	1	315	3	Y	4					5
							4	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	3	Y	-0-					5
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	63	1	256	3	Y	-0-	1	1			4
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	Y	4					8
							4	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					8
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	43	1	224	3	Y	-0-					8
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	Y	-0-					8
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	200	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	61	1	311	3	Y	-0-					20
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	63	1	236	3	Y	4	23	1			1
							4	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	76	1	309	3	Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	73	1	326	3	Y	-0-					1
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	71	1	328	3	Y	4					5
							4	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	69	1	322	3	Y	-0-					5
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	76	1	308	3	Y	-0-	1	1			4
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	308	3	Y	2					6
							2	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	3	Y	-0-					6
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	59	1	310	3	Y	-0-					6
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					6
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	60	1	305	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	16	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	1					7
							1	9									
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	4	1	142	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	3	Y	-0-	2	1			5
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-	1	1			4
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					4
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			4
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			4
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	66	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	72	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	57	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	58	-0-	-120	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	38	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	37	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	42	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	36	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

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
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					1
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	165	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					1
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	46	1	180	3	N	4					18
							4	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	N	2					20
							2	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	N	2					22
							2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	181	3	N	1					23
							1	9									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	42	1	198	3	N	1					24
							1	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	63	1	292	3	N	-0-	13	1			11
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	39	1	193	3	N	2					13
							2	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	N	2					15
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	N	1					16
							1	9									
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	26	1	174	3	N	-0-					16
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	21	1	156	3	N	1					17
							1	9									
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	3					17
							3	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	232	3	N	3					20
							3	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	N	3					23
							3	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	N	1					24
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	55	1	261	3	N	2					26
							2	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	251	3	N	-0-	14	1			12
07	279	N	15	-0-	-264	-0-	3	1	12	3	N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	N	-0-					12
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	N	-0-					12
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-					12
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	33	1	171	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	3	4	1			12
							3	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	3					15
							3	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	23	1	160	3	Y	3	4	1			14
							3	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	1	4	1			11
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					13
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	1	5	1			9
							1	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					9
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	Y	-0-	2	1			7
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	25	1	147	3	Y	-0-	2	1			5
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	3	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	25	1	114	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	75	X	73	-0-	-2	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

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
01	62	N	43	-0-		-19	-0-		4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-		-0-	-0-		4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-		4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-		3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0-	-0-		4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-		5	1	29	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0-	-0-		3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-		-0-	-0-		2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-		-4	-0-		2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-		-3	-0-		2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-		-8	-0-		2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

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
01	93	N	88	-0-		-5	-0-		8	1	76	3	N	4					8
									4	9									
02	84	N	77	-0-		-7	-0-		7	1	67	3	N	3	5	1			6
									3	9									
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-		7	1	72	3	N	2	5	1			3
									2	9									
04	90	N	75	-0-		-15	-0-		6	1	67	3	N	2					5
									2	9									
05	93	N	73	-0-		-20	-0-		6	1	64	3	N	3	4	1			4
									3	9									
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-		4	1	45	3	N	1					5
									1	9									
07	93	N	8	-0-		-85	-0-		1	1	7	3	N	-0-	3	1			2
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	1	1			1
10	8	N	-0-	-0-		-8	-0-						N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

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
01	124	N	21	-0-		-103	-0-		3	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-		-45	-0-		6	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-		16	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-		-0-	-0-		13	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	-0-		13	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-		-0-	-0-		13	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-		-0-	-0-		17	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-		-0-	-0-		15	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-		-0-	-0-		23	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-		-0-	-0-		39	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-		-0-	-0-		38	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-		-0-	-0-		30	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	36	1	141	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	30	1	134	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	34	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	30	1	148	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	586	-0-	-406	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	528	-0-	-340	-0-	20	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	33	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	22	1	117	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	56	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	49	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	57	1	242	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	218	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	54	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	48	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	48	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	41	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	88	1	347	3	N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	73	1	328	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	87	1	360	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	111	1	353	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	98	1	342	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	57	1	391	3	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	49	1	367	3	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	46	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	348	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	415	1	2442	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2426	-0-	-542	-0-	366	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1885	-0-	-1308	-0-	349	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2174	-0-	-856	-0-	357	1	1817	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	463	1	1979	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	388	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	378	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	436	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	437	1	1977	2	Y	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	475	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	465	1	1915	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1795	-0-	-685	-0-	357	1	1438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	34	1	133	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	25	1	113	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	23	1	110	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	33	1	129	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	130	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	147	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	32	1	150	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	27	1	133	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	202	3	N	3					16
							3	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	N	2					18
							2	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	206	3	N	3					21
							3	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	49	1	203	3	N	-0-					21
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	214	3	N	2					23
							2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	44	1	207	3	N	-0-	12	1			11
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	37	1	183	3	N	1					12
							1	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	199	3	N	1					13
							1	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	56	1	195	3	N	2					15
							2	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	1					16
							1	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	1					17
							1	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

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
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	92	3	N	1					7
							1	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	18	1	83	3	N	1					8
							1	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	1					9
							1	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	21	1	88	3	N	1					10
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	18	1	88	3	N	-0-					10
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	N	-0-	5	1			5
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	18	1	88	3	N	1					6
							1	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					6
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	76	3	N	1					7
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					7
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					7
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	357	-0-	-3	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	342	-0-	-18	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 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
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	2	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	8	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

01	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	18	1	401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	15	1	384	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	14	1	334	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	239	3	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	24	1	247	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

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
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-		-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-		-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	222	3	Y	1					1
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	N	-0-					1
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	35	1	341	3	N	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	393	3	N	1					1
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	N	-0-					1
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	1					1
							1	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	36	1	375	3	N	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	46	1	473	3	N	-0-					1
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	44	1	419	3	N	-0-					1
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	48	1	461	3	N	-0-	1	1			-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	53	1	470	3	N	1					1
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	N	-0-					1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	N	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					1
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	46	1	482	3	N	-0-					1
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	195	1	770	3	N	12					55
							13	9									
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	150	1	676	3	N	8					63
							9	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	170	1	712	3	N	8					71
							9	9									
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	168	1	693	3	N	3					74
							3	9									
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	155	1	734	3	N	4					78
							4	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	151	1	704	3	N	-0-	41	1			37
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	745	3	N	6					43
							7	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	214	1	680	3	N	3					46
							3	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	196	1	683	3	N	6					52
							7	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	118	1	806	3	N	4					56
							4	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	806	3	N	1					57
							1	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	106	1	845	3	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	21	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	18	1	79	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

M O	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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	213	1	841	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	160	1	722	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	158	1	665	3	N	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	145	1	602	3	N	-0-					-0-
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	126	1	599	3	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	126	1	584	3	N	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	105	1	518	3	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	174	1	552	3	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	154	1	538	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	97	1	659	3	N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	89	1	665	3	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

M O	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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

M O	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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	10	1	250	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	73	1	290	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	3	N	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	45	1	188	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	67	1	316	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	305	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	92	1	292	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	15	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	103	1	407	3	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	85	1	381	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	92	1	380	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	90	1	427	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	85	1	394	3	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	82	1	407	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	121	1	384	3	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	3	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	56	1	416	3	N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	53	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9	-0-	9	48	9	3			N	-0-					-0-
02	56	X	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4 1 1 9		41	3	N	1					4
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4 1 3 9		36	3	N	3	3	1			4
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		40	3	N	1	3	1			2
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		38	3	N	1					3
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4 1 1 9		35	3	N	1	2	1			2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		29	3	N	1					3
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9		26	3	N	1	2	1			2
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2 1		26	3	N	-0-					2
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		24	3	N	1	2	1			1
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1 1 9		21	3	N	1					2
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 1 2 9		17	3	N	2	2	1			2
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2 1		16	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

MO	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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

MO	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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

MO	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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

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
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	123	3	N	2	1	1			4
							2	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	2					6
							2	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-	2	1			4
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-	1	1			3
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-	1	1			2
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					2
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-	1	1			1
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-		21	1	109	3	Y	5	3	1			11
								6	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-		13	1	71	3	Y	2	3	1			10
								2	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-		15	1	101	3	Y	-0-					10
04	120	N	87	-0-	-33	-0-		11	1	74	3	Y	2	3	1			9
								2	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-		16	1	109	3	Y	1	3	1			7
								1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-		16	1	106	3	Y	2	2	1			7
								2	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-		21	1	131	3	Y	-0-					7
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-		23	1	146	3	Y	13	2	1			18
								14	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-		24	1	142	3	Y	-0-					18
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-		23	1	127	3	Y	10	6	1			22
								11	9									
11	180	N	148	-0-	-32	-0-		21	1	121	3	Y	5	7	1			20
								6	9									
12	186	N	113	-0-	-73	-0-		15	1	92	3	Y	5	7	1			18
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-		9	1	54	3	N	1					8
								1	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-		9	1	47	3	N	2	4	1			6
								2	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-		8	1	55	3	N	-0-					6
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		9	1	52	3	N	-0-					6
05	62	N	49	-0-	-13	-0-		7	1	40	3	N	2					8
								2	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-		8	1	62	3	N	2					10
								2	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-		8	1	53	3	N	1	4	1			7
								1	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-		9	1	50	3	N	1					8
								1	9									
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-		10	1	47	3	N	-0-					8
10	62	N	59	-0-	-3	-0-		9	1	49	3	N	1	3	1			6
								1	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-		6	1	49	3	N	-0-					6
12	62	N	60	-0-	-2	-0-		10	1	48	3	N	2					8
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

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
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

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
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	55	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	46	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	47	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	43	1	271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	37	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	29	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 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
01	558	N	408	-0-	-150	-0-	36	1	371	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	33	1	321	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	N	-0-	1	1			1
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	21	1	201	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	76	-0-	-327	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	643	3	N	1					1
							1	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	1					2
							1	9									
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	43	1	436	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	321	-0-	-219	-0-	28	1	293	3	N	-0-					1
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	40	1	425	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	22	1	99	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

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
01	248	N	226	-0-		-22	-0-	18	1	208	3	N	-0-			-0-
02	224	N	190	-0-		-34	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-		-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-		-16	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-		-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-		-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-		-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-		-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
11	210	N	185	-0-		-25	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-		-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

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
01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-		-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-		-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-		-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-		-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-		-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-		-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-		-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4		-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2		-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-		-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-		-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-		-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-		-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-		-0-	11	1	58	3	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-		-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-		-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-		-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-		-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-		-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-		-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-		-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-		-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-		-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-		-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-		-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-		-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-		-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-		-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-		-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-		-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-		-0-	22	1	256	3	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-		-0-	17	1	232	3	N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-		-0-	19	1	249	3	N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6		-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10		-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-		-0-	15	1	266	3	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-		-0-	16	1	273	3	N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-		-0-	16	1	275	3	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-		-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-		-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-	-0-		-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-		-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-		1 1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-		1 1	5	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-		3 1	17	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-		1 1	13	3	N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-		1 1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-		1 1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		1 1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-		1 1	11	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	3	N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-		1 1	11	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-		6 3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-		7 3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	1					10
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	37	1	167	3	N	4					14
							4	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	3					17
							3	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	N	1					18
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	N	2					20
							2	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	3	N	-0-	11	1			9
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	187	3	N	1					10
							1	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	166	3	N	1					11
							1	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	167	3	N	3					14
							3	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	N	2					16
							2	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	N	-0-					16
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	452	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	3	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	113	1	473	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	100	1	496	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	124	1	433	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	3	N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	67	1	500	3	N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	65	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	154	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	173	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	700	3	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	77	1	770	3	N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	94	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	174	1	938	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	3	N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	717	3	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	669	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	69	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30	-0-	30	120	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	154	X	34	-0-	-120	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	45	1	428	3	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	42	1	400	3	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	37	1	401	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	63	1	633	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	96	1	518	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	51	1	527	3	N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	3	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 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
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	19	1	115	3	N	2					18
							2	9									
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	20	1	113	3	N	4	8	1			14
							4	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	1					15
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					15
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	20	1	114	3	N	4					19
							4	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	4					23
							4	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	2	8	1			17
							2	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	N	3					20
							3	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					20
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	125	3	N	4	9	1			15
							4	9									
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	17	1	126	3	N	1					16
							1	9									
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	25	1	124	3	N	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 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
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	100	1	608	3	N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	98	1	542	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	90	1	614	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	102	1	585	3	N	-0-					-0-
05	713	N	460	-0-	-253	-0-	68	1	392	3	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	112	1	615	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	116	1	569	3	N	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	79	1	603	3	N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	115	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 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
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	28	1	150	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	94	1	574	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	89	1	494	3	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	92	1	623	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	71	1	408	3	N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	99	1	728	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	613	3	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	3	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	107	1	522	3	N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	99	1	551	3	N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	73	1	556	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	107	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	9	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	11	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	23	1	125	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	19	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	1			2
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	1	1			1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 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
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	180	3	N	4	2	1			6
							4	9									
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	12	1	161	3	N	2	3	1			5
							2	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	105	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	1					5
							1	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-	2	1			3
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-	1	1			2
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					2
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					2
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	3	N	-0-	1	1			1
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

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
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

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
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	107	1	654	3	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	105	1	579	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	90	1	612	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	112	1	638	3	N	-0-					-0-
05	744	N	497	-0-	-247	-0-	74	1	423	3	N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	108	1	798	3	N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	97	1	670	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	156	1	872	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	16	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	N	7					19
							8	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	10	14	1			15
							11	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	6	15	1			6
							7	9									
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	32	1	313	3	N	8					14
							9	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	37	1	326	3	N	4	13	1			5
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	9					14
							10	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	42	1	315	3	N	6					20
							7	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-	14	1			6
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	N	6					12
							7	9									
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	33	1	295	3	N	7	14	1			5
							8	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	34	1	274	3	N	5					10
							6	9									
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	38	1	274	3	N	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	N	-0-					5
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					5
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	N	-0-					5
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	13	1	53	3	N	-0-					5
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-					5
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-					5
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-					5
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					5
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					5
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	10	1	78	3	N	-0-					5
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	9	1	73	3	N	-0-					5
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 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
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	18	1	125	3	N	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					3
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-					3
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					3
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	21	1	154	3	N	-0-					3
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					3
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	N	-0-					3
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-					3
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-					3
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	N	-0-					3
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					3
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	448	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	454	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	32	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	31	1	297	3	N	1					1
							1	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	N	-0-	1	1			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	327	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	30	1	310	3	N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	1					1
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	44	1	450	3	N	-0-					1
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	N	-0-					1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-	1	1			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	53	1	469	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	445	3	N	1					1
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-	1	1			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	1					1
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	-0-					1
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	26	1	266	3	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					1
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	Y	-0-					1
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					1
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	3	Y	-0-					1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	52	1	253	3	Y	-0-					1
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-					1
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	-0-					1
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	34	1	304	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					1
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34		-0-		32	1	305	3	Y	1					2
									1	9									
02	336	N	305	-0-	-31		-0-		31	1	274	3	Y	-0-	1	1			1
03	338	N	338	-0-	-0-		-0-		33	1	304	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-		-0-		32	1	303	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	360	N	360	-0-	-0-		-0-		51	1	309	3	Y	-0-					1
06	352	N	352	-0-	-0-		-0-		60	1	292	3	Y	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-		-0-		41	1	318	3	Y	1					2
									1	9									
08	352	N	352	-0-	-0-		-0-		40	1	312	3	Y	-0-	1	1			1
09	324	N	324	-0-	-0-		-0-		36	1	288	3	Y	-0-					1
10	372	N	332	-0-	-40		-0-		33	1	298	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	330	N	327	-0-	-3		-0-		34	1	293	3	Y	-0-					1
12	341	N	321	-0-	-20		-0-		32	1	288	3	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-		-0-		15	1	182	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-		-0-		17	1	150	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-		-0-		17	1	168	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-		-0-		17	1	164	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-		-0-		19	1	165	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-		-0-		16	1	160	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-		-0-		21	1	160	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-		-0-		21	1	166	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-		-0-		20	1	158	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-		-0-		18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-		-0-		19	1	159	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-		-0-		23	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2		-0-		15	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1		-0-		16	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-		-0-		24	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-		-0-		21	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-		-0-		29	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-		-0-		42	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28		-0-		18	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-		-0-		18	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-		-0-		20	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33		-0-		14	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46		-0-		12	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14		-0-		12	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	57	1	541	3	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	62	1	547	3	N	1					1
							1	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	532	3	N	-0-					1
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	56	1	540	3	N	-0-					1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					1
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	50	1	525	3	N	-0-					1
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	49	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	39	1	393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	36	1	346	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	39	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	43	1	381	3	N	1					1
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	N	-0-					1
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	39	1	380	3	N	-0-					1
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	N	-0-					1
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	37	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	34	1	361	3	N	-0-					1
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					1
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

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
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	44	1	509	3	N	6	5	1			15
							7	9									
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	33	1	465	3	N	10	9	1			16
							11	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	N	12	16	1			12
							13	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	34	1	494	3	N	6	5	1			13
							7	9									
05	558	N	277	-0-	-281	-0-	18	1	258	3	N	1	4	1			10
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	2					12
							2	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	N	1	4	1			9
							1	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	-0-	5	1			4
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	1					5
							1	9									
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	30	1	519	3	N	-0-					5
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	27	1	449	3	N	1	3	1			3
							1	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

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
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	40	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	24	13	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		37	-0-	37	63	37	3			Y	-0-					-0-
12	95	X	32	-0-	-63	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	7	6	1			20
							8	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	7	6	1			21
							8	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	2					23
							2	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	8	1	249	3	Y	8	6	1			25
							9	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	1	7	1			19
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	220	3	Y	4	6	1			17
							4	9									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					17
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	11	6	1			22
							12	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					22
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	220	3	13	9	Y	12	8	1			26
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	189	3	4	9	Y	4	8	1			22
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	234	3	7	9	Y	6	8	1			20

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

01	217	N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

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
01	558	N	540	-0-		-18		-0-		48	1	491	3	N	1	1	1			1
										1	9									
02	504	N	497	-0-		-7		-0-		47	1	448	3	N	2	1	1			2
										2	9									
03	557	N	557	-0-		-0-		-0-		50	1	506	3	N	1	1	1			2
										1	9									
04	540	N	540	-0-		-0-		-0-		51	1	488	3	N	1	2	1			1
										1	9									
05	558	N	556	-0-		-2		-0-		56	1	500	3	N	-0-					1
06	529	N	529	-0-		-0-		-0-		61	1	468	3	N	-0-					1
07	558	N	545	-0-		-13		-0-		51	1	494	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-		-0-		-0-		53	1	494	3	N	1	1	1			1
										1	9									
09	531	N	531	-0-		-0-		-0-		51	1	480	3	N	-0-					1
10	558	N	543	-0-		-15		-0-		48	1	494	3	N	1	1	1			1
										1	9									
11	540	N	521	-0-		-19		-0-		45	1	476	3	N	-0-					1
12	558	N	538	-0-		-20		-0-		46	1	490	3	N	2	2	1			1
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

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
01	372	N	344	-0-		-28		-0-		32	1	311	3	Y	1					2
										1	9									
02	311	N	311	-0-		-0-		-0-		31	1	280	3	Y	-0-	1	1			1
03	322	N	322	-0-		-0-		-0-		32	1	289	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
04	330	N	328	-0-		-2		-0-		31	1	296	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
05	341	N	332	-0-		-9		-0-		47	1	285	3	Y	-0-					1
06	291	N	291	-0-		-0-		-0-		49	1	242	3	Y	-0-					1
07	341	N	330	-0-		-11		-0-		38	1	291	3	Y	1					2
										1	9									
08	293	N	293	-0-		-0-		-0-		33	1	260	3	Y	-0-	1	1			1
09	308	N	308	-0-		-0-		-0-		34	1	274	3	Y	-0-					1
10	341	N	320	-0-		-21		-0-		32	1	287	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
11	315	N	315	-0-		-0-		-0-		33	1	282	3	Y	-0-					1
12	328	N	328	-0-		-0-		-0-		32	1	295	3	Y	1	1	1			1
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

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
01	98	N	98	-0-		-0-		-0-		9	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-		-0-		-0-		9	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-		-0-		-0-		9	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-		-0-		9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-		-0-		14	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-		-0-		-0-		16	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-		-0-		-0-		12	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-		-0-		-0-		18	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-		-0-		-0-		27	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-		-0-		-0-		16	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-		-43		-0-		11	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-		-75		-0-		11	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	37	1	381	3	N	-0-					1
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	33	1	320	3	N	-0-					1
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	37	1	354	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	3	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	35	1	371	3	N	1					1
							1	9									
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	22	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	77	1	390	3	Y	-0-					16
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	79	1	297	3	Y	8	23	1			1
							9	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	Y	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	93	1	418	3	Y	-0-					1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	90	1	418	3	Y	7					8
							8	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	87	1	408	3	Y	-0-					8
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	97	1	394	3	Y	-0-	2	1			6
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	385	3	Y	9					15
							10	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	76	1	384	3	Y	-0-					15
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	76	1	399	3	Y	-0-					15
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	74	1	366	3	Y	-0-					15
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	388	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 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
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	68	1	490	3	N	-0-					10
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	28	1	485	3	N	-0-					10
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	3	N	-0-					10
04	540	N	312	-0-	-228	-0-	63	1	248	3	N	1	1	8			10
							1	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	86	1	585	3	N	2	2	8			10
							2	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	105	1	606	3	N	1	1	8			10
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503	3	N	-0-					10
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	N	8	8	8			10
							9	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-					10
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	36	1	285	3	N	-0-					10
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	50	1	414	3	N	-0-					10
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	1	1	8			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	3	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	18	-0-	-540	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	1	-0-	-391	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	27	1	154	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	91	1	499	3	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	206	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	223	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	34	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 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
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	27	1	264	3	N	1					1
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					1
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	N	-0-	1	1			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	38	1	392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					1
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	35	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	46	1	409	3	N	1					1
							1	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-					1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-					1
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	35	1	367	3	N	-0-					1
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	34	1	368	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	36	1	366	3	N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	33	1	320	3	N	1					1
							1	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					1
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	36	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	30	1	271	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	1					1
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	28	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	17	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	16	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	23	1	239	3	N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					1
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	18	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

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
01	98	N	98	-0-		-0-	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-		-3	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-		-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-		-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0-	-0-	42	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-		-0-	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-		-0-	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-		-0-	-0-	60	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-		-52	-0-	32	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-		-0-	-0-	76	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-		-0-	-0-	46	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	20	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	5	5	1						16
							6	9												
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	6	5	1						17
							7	9												
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	2								19
							2	9												
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	6	5	1						20
							7	9												
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	5	1						15
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	2	4	1						13
							2	9												
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	3	Y	-0-								13
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9	4	1						18
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-								18
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	133	3	10	9	Y	9	6	1						21
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	120	3	3	9	Y	3	6	1						18
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	149	3	12	9	Y	11	7	1						22

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	88	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	95	1	930	3	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	3	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	955	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	678	-0-	-345	-0-	106	1	572	3	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	83	1	829	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	86	1	841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	187	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	34	1	184	3	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

01	236	N	236	-0-		-0-	-0-	37	1	199	3	N	-0-					1
02	252	N	179	-0-		-73	-0-	30	1	149	3	N	-0-					1
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-					1
04	240	N	226	-0-		-14	-0-	37	1	189	3	N	-0-					1
05	215	N	215	-0-		-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	39	1	191	3	N	-0-					1
07	248	N	242	-0-		-6	-0-	42	1	200	3	N	-0-					1
08	235	N	235	-0-		-0-	-0-	33	1	202	3	N	-0-					1
09	237	N	237	-0-		-0-	-0-	37	1	200	3	N	-0-					1
10	248	N	190	-0-		-58	-0-	28	1	162	3	N	-0-					1
11	276	N	276	-0-		-0-	-0-	39	1	237	3	N	-0-					1
12	248	N	247	-0-		-1	-0-	37	1	210	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 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
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	3	N	-0-					1
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	9	1	183	3	N	-0-					1
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					1
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

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
01	201	N	201	-0-		-0-		-0-		22 1 15 9		179	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-		-0-		-0-		16 1 15 9		189	3	Y	14					14
03	247	N	247	-0-		-0-		-0-		19 1		228	3	Y	-0-					14
04	235	N	235	-0-		-0-		-0-		18 1		217	3	Y	-0-					14
05	248	N	236	-0-		-12		-0-		20 1 1 9		215	3	Y	1	1	8			14
06	53	N	53	-0-		-0-		-0-		6 1		47	3	Y	-0-					14
07	248	N	1	-0-		-247		-0-		1 3				Y	-0-					14
08	337	N	337	-0-		-0-		-0-		32 1		305	3	Y	-0-					14
09	397	N	397	-0-		-0-		-0-		39 1		358	3	Y	-0-					14
10	367	N	367	-0-		-0-		-0-		33 1		334	3	Y	-0-					14
11	330	N	273	-0-		-57		-0-		27 1		246	3	Y	-0-					14
12	403	N	295	-0-		-108		-0-		30 1		265	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

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
01	249	N	249	-0-		-0-		-0-		27 1		222	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-		-0-		-0-		18 1		209	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-		-0-		-0-		18 1		222	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-		-0-		-0-		20 1		237	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-		-2		-0-		21 1		225	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-		-0-		-0-		27 1		226	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-		-34		-0-		28 1		217	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-		-0-		-0-		9 1		87	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-		-0-		-0-		9 1		84	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	88	-0-		-160		-0-		8 1		80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-		-4		-0-		9 1		77	3	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-		-0-		-0-		11 1		94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	229	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	208	1	1588	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	926	-0-	-664	-0-	187	1	739	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	234	1	1592	3	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	262	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	218	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	191	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1507	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	119	1	940	3	N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	209	1	1722	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	191	1	1536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					3
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			Y	-0-					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					3
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	24	1	121	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	Y	-0-					1
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					1
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	41	1	202	3	Y	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					1
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					1
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					2
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	36	1	322	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	54	1	325	3	Y	-0-					1
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					1
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	39	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	3	Y	-0-	1	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					1
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	28	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59	-0-	59	261	59	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		59	-0-	59	320	59	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		37	-0-	37	357	37	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		47	-0-	47	404	47	3			Y	-0-					-0-
12	404	X	-0-	-0-	-404	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	22	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	19	1	93	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	25	1	124	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	42	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	44	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	43	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	870	-0-	-153	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	759	-0-	-109	-0-	59	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	86	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	85	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	98	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	330	-0-	-445	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	2	-0-	-748	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	112	1	596	3	N	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	123	1	607	3	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	99	1	588	3	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	139	1	703	3	N	-0-					-0-
05	806	N	618	-0-	-188	-0-	94	1	524	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	145	1	709	3	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	161	1	772	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	127	1	767	3	N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	154	1	828	3	N	-0-					-0-
10	930	N	443	-0-	-487	-0-	65	1	378	3	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	126	1	776	3	N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	149	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	3	N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	3	N	-0-					-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	40	1	302	3	N	-0-					-0-
05	434 N	344	-0-	-90	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	37	1	269	3	N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	N	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	N	-0-					-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					1
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					1
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	28	1	167	3	Y	1					1
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	37	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	927	3	N	-0-					9
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	49	1	859	3	N	-0-					9
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	113	1	862	3	N	-0-					9
04	1020	N	446	-0-	-574	-0-	90	1	355	3	N	1	1	8			9
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	139	1	950	3	N	1	1	8			9
							1	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	171	1	990	3	N	-0-					9
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	126	1	975	3	N	-0-					9
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	3	N	-0-					9
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-					9
10	1054	N	629	-0-	-425	-0-	71	1	558	3	N	-0-					9
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	907	3	N	-0-					9
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	108	1	863	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					2
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-					2
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					2
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	N	-0-					2
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					2
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	-0-					2
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					2
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					2
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	2	2	1						5
							2	9												
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	10	1	136	3	N	4	3	1						6
							4	9												
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	3	5	1						4
							3	9												
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	143	3	N	2	2	1						4
							2	9												
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-	1	1						3
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	1								4
							1	9												
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-	1	1						3
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	2	1						1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	1								2
							1	9												
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-								2
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-	1	1						1
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-								1

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	245	-0-	-344	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

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
01	124	N	106	-0-		-18	-0-		9	1	97	3	Y	-0-					2
02	112	N	101	-0-		-11	-0-		9	1	92	3	Y	-0-					2
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-		9	1	102	3	Y	-0-					2
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-		11	1	99	3	Y	-0-					2
05	124	N	110	-0-		-14	-0-		11	1	99	3	Y	-0-					2
06	109	N	109	-0-		-0-	-0-		11	1	98	3	Y	-0-					2
07	124	N	108	-0-		-16	-0-		10	1	98	3	Y	-0-					2
08	118	N	118	-0-		-0-	-0-		17	1	101	3	Y	-0-					2
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-		10	1	91	3	Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

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
01	124	N	110	-0-		-14	-0-		17	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-		-22	-0-		15	1	75	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-		-0-	-0-		14	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-		-9	-0-		18	1	93	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-		-0-	-0-		16	1	90	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-		-0-	-0-		19	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1	-0-		21	1	102	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-		-0-	-0-		17	1	102	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-		-0-	-0-		20	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-		-37	-0-		13	1	74	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-		-0-	-0-		21	1	128	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-		-0-	-0-		21	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

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
01	186	N	169	-0-		-17	-0-		1	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-		-25	-0-		9	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-		16	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-		-0-	-0-		12	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-		13	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-		-0-	-0-		19	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	-0-		18	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-		-0-	-0-		17	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-		21	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-		-42	-0-		11	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-		-0-	-0-		27	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-		-0-	-0-		16	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	53	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	100	-0-	-320	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	8		1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

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
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

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
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

01	279	N	149	-0-	-130	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

01	217 N	209	-0-	-8	-0-	31	1	178	3	N	-0-				1
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	23	1	163	3	N	-0-				1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-				1
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	23	1	170	3	N	-0-				1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	24	1	183	3	N	2	2	8		1
						2	9								
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-				1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	1	1	8		1
						1	9								
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	N	-0-				1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-				1
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	N	-0-				1
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	20	1	137	3	N	-0-				1
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	20	1	132	3	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

01	217 N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-				-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	7	1	202	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	21	1	518	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	21	1	504	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	19	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 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
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

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
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	35	1	266	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	Y	-0-					1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	18	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					2
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					2
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					2
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					2
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					2
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					2
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					1
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					1
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					1
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					4
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					4
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					4
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					4
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					4
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	Y	-0-					4
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					4
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	37	1	220	3	Y	-0-					4
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					4
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	3	Y	-0-					4
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					4
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	88	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	76	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	97	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	96	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	106	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	83	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	149	1	891	3	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	128	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	80	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	80	1	848	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 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
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					37
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	28	1	106	3	Y	2	37	1			2
							2	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	Y	-0-					2
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	30	1	132	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	27	1	124	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-					3
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	Y	8	6	8			5
							9	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					5
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					5
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					5
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	99	3	Y	59	59	8			-0-
						65	9									
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	220	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	268	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	290	1	1429	3	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	282	1	1444	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

01	434	N	353	-0-	-81	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					1
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					1
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

MO	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
01	899	N	428	-0-		-471	-0-	36	1	392	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	518	-0-		-98	-0-	45	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-		-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-		-0-	-0-	49	1	444	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	268	-0-		-321	-0-	27	1	241	3	Y	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	463	-0-		-33	-0-	45	1	418	3	Y	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-		-0-	-0-	46	1	409	3	Y	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	341	-0-		-124	-0-	31	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	371	-0-		-79	-0-	32	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	356	-0-		-47	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

MO	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
01	284	N	284	-0-		-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-		-4	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-		-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-		-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
05	279	N	271	-0-		-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-		-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-		-16	-0-	10	1	253	3	N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-		-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-		-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-		-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-			-0-
11	270	N	241	-0-		-29	-0-	9	1	232	3	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-		-6	-0-	9	1	233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

MO	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
01	310	N	298	-0-		-12	-0-	12	1	286	3	N	-0-			-0-
02	280	N	269	-0-		-11	-0-	11	1	258	3	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-		-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-			-0-
04	300	N	289	-0-		-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
05	310	N	300	-0-		-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-		-10	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-		-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-		-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-		-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-		-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-		-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	3	N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	3	N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	486	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	26	1	140	3	N	-0-					8
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	21	1	106	3	N	-0-					8
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					8
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-					8
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	N	-0-					8
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-					8
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	31	1	150	3	N	-0-					8
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-					8
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	-0-					8
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	15	1	89	3	N	-0-					8
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-					8
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	46	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

01	465	N	439	-0-	-26	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	61	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	55	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					1
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					1
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					1
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	Y	-0-					1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					1
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 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
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	1					11
							1	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	152	3	N	1					12
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	5	9	1			8
							6	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	3					11
							3	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	3					14
							3	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	3	10	1			7
							3	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	234	3	N	3					10
							3	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	2					12
							2	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	3					15
							3	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	4	9	1			10
							4	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	9	1	222	3	N	6					16
							7	9									
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	156	3	N	3	10	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

01	310	N	118	-0-	-192	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	171	1	1128	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					2
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	65	1	381	3	Y	-0-					2
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	68	1	414	3	Y	-0-					2
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	Y	-0-					2
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	92	1	413	3	Y	-0-					2
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	396	3	Y	-0-					2
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	50	1	467	3	Y	-0-					2
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	Y	-0-					2
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-					2
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	46	1	461	3	Y	-0-					2
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	43	1	450	3	Y	-0-					2
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	15	1	373	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	2					15
							2	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	2					17
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	6	12	1			11
							7	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	4					15
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	5					20
							6	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	4	14	1			10
							4	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	4					14
							4	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	3					17
							3	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	5					22
							6	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	7	14	1			15
							8	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	7					22
							8	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	8	14	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	30	1	170	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	52	1	255	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	47	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 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
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	21	1	526	3	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					1
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					1
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	17	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	32	1	254	3	Y	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	18	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 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
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	37	1	846	3	Y	-0-					31
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					31
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	838	3	Y	12	30	1			13
							13	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	3	Y	-0-					13
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					13
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	2					15
							2	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	Y	-0-					15
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	3	Y	-0-					15
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	35	1	851	3	Y	-0-					15
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	34	1	830	3	Y	-0-					15
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

01	310 N	290	-0-	-20	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	42	1	232	3	N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	40	1	229	3	N	-0-					-0-
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	29	1	168	3	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	35	1	240	3	N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	239	3	N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	42	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	22	1	124	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	35	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	20	1	238	3	Y	2			2
							2	9							
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			2
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			2
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	18	1	191	3	Y	-0-			2
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-			2
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	Y	-0-			2
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			2
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			2
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-			2
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			2
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					1
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	7	1	167	3	N	-0-					1
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	N	-0-					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-	1	1			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	27	-0-	-78	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	37	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	42	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	41	1	225	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	34	1	198	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	279	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	3	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	52	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	36	1	210	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	49	1	220	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	55	1	299	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	32	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

01	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	N	-0-					-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-					-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

01	806 N	652	-0-	-154	-0-	103	1	549	3	N	-0-					-0-
02	672 N	528	-0-	-144	-0-	89	1	439	3	N	-0-					-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	83	1	491	3	N	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	107	1	539	3	N	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	94	1	522	3	N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	113	1	554	3	N	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	125	1	599	3	N	-0-					-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	97	1	584	3	N	-0-					-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	N	-0-					-0-
10	713 N	509	-0-	-204	-0-	74	1	435	3	N	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	782	3	N	-0-					-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	122	1	691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					12
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					12
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-	9	1			3
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					3
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					3
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	1					4
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					4
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					4
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					4
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					4
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					4
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	3					10
							3	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	3					13
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	2					15
							2	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	2					17
							2	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	2					19
							2	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	1	15	1			5
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	2					7
							2	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	2	1	8			8
							2	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	1					9
							1	9									
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	21	1	128	3	N	2					11
							2	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	134	3	N	2					13
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	N	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	41	1	290	3	N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	359	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	364	3	N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	59	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					145
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	56					201
							62	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	1	181	1			21
							1	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	164	3	N	2					23
							2	9									
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	14	1	156	3	N	-0-					23
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	21					44
							23	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	43					87
							47	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	19					106
							21	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	19					125
							21	9									
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-					125
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-					125
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 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
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	N	-0-					1
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	14	1	315	3	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					1
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	N	-0-					1
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					1
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-					1
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					1
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-					1
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					1
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

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
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	N	-0-					1
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	3	N	-0-					1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-					1
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	22	1	472	3	N	-0-					1
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	23	1	477	3	N	-0-					1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-					1
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	19	1	473	3	N	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	N	-0-					1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	N	1					2
							1	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-	2	1			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					1
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	4	1	96	3	N	-0-					1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					1
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

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
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	43	1	996	3	N	-0-					5
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	37	1	821	3	N	-0-					5
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	3	N	-0-					5
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	3	N	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	N	-0-					5
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	42	1	949	3	N	-0-					5
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	40	1	990	3	N	-0-					5
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	N	-0-					5
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	N	-0-					5
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	40	1	975	3	N	-0-	4	1			1
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	38	1	936	3	N	-0-					1
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	35	1	949	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	31	1	719	3	N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	28	1	638	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	29	1	710	3	N	-0-					-0-
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	26	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-			-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	21	1	472	3	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-			-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1	497	3	N	-0-			-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	515	3	N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	N	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	N	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	N	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	-0-			-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	20	1	489	3	N	-0-			-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	12	1	269	3	N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-			-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	316	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-			-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	11	1	298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

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
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

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
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	15	1	364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	50	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	63	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	67	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	45	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	18	1	406	3	N	-0-					4
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					4
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					4
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	16	1	356	3	N	-0-					4
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	N	-0-					4
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-					4
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					4
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					4
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					4
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	11	1	278	3	N	-0-	3	1			1
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	257	3	N	-0-					1
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	37	1	220	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	3	N	-0-					-0-
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					3
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-					3
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					3
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					3
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					3
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					3
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					3
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					3
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					3
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					3
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94		-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1		-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-		-0-	11	1	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3		-0-	9	1	212	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-		-0-	10	1	237	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17		-0-	10	1	213	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22		-0-	10	1	216	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-		-0-	9	1	210	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-		-0-	9	1	229	3			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-		-0-	10	1	237	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-		-0-	10	1	234	3			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-		-0-	10	1	245	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-		-0-	10	1	239	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-		-0-	9	1	250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	23	1	113	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	21	1	48	3	Y	31	166	1			89
							34	9									
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	6	1	10	3	Y	20					109
							22	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	47					156
							52	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	9	1	16	3	Y	36	2	8			190
							40	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	35					225
							39	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	20	167	1			78
							22	9									
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	2	3	Y	17					95
							19	9									
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	20					115
							22	9									
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	21					136
							23	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	27					163
							30	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	29	163	1			29
							32	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	Y	32					61
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	1	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	3	Y	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	2	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	14	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	3	Y	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	39	-0-	-271	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 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
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	31	1	315	3	N	-0-					1
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	29	1	278	3	N	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					1
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	-0-	1	1			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	N	1					1
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	N	-0-					1
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	1					1
							1	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	28	1	291	3	N	-0-					1
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

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
01	546	N	546	-0-		-0-		-0-	49	1	496	3	N	1	1	1			1
									1	9									
02	460	N	460	-0-		-0-		-0-	43	1	416	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	436	N	436	-0-		-0-		-0-	39	1	396	3	N	1	1	1			1
									1	9									
04	540	N	528	-0-		-12		-0-	50	1	477	3	N	1	1	1			1
									1	9									
05	496	N	454	-0-		-42		-0-	46	1	408	3	N	-0-					1
06	473	N	473	-0-		-0-		-0-	55	1	418	3	N	-0-					1
07	558	N	522	-0-		-36		-0-	49	1	473	3	N	-0-					1
08	580	N	580	-0-		-0-		-0-	56	1	523	3	N	1	1	1			1
									1	9									
09	541	N	541	-0-		-0-		-0-	52	1	489	3	N	-0-					1
10	527	N	495	-0-		-32		-0-	44	1	450	3	N	1	1	1			1
									1	9									
11	570	N	458	-0-		-112		-0-	40	1	418	3	N	-0-					1
12	558	N	469	-0-		-89		-0-	40	1	428	3	N	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

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
01	424	N	424	-0-		-0-		-0-	38	1	386	3	N	-0-					1
02	375	N	375	-0-		-0-		-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
03	414	N	414	-0-		-0-		-0-	37	1	376	3	N	1	1	1			1
									1	9									
04	400	N	400	-0-		-0-		-0-	38	1	362	3	N	-0-	1	1			-0-
05	415	N	415	-0-		-0-		-0-	42	1	372	3	N	1					1
									1	9									
06	395	N	395	-0-		-0-		-0-	46	1	349	3	N	-0-					1
07	413	N	413	-0-		-0-		-0-	39	1	374	3	N	-0-					1
08	412	N	412	-0-		-0-		-0-	40	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
09	396	N	396	-0-		-0-		-0-	38	1	357	3	N	1					1
									1	9									
10	410	N	410	-0-		-0-		-0-	37	1	372	3	N	1	1	1			1
									1	9									
11	419	N	419	-0-		-0-		-0-	36	1	383	3	N	-0-					1
12	422	N	422	-0-		-0-		-0-	36	1	385	3	N	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	74	1	756	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	71	1	684	3	N	2	1	1			4
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	761	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	78	1	742	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	74	1	655	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	758	3	N	1					2
							1	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	78	1	733	3	N	1					3
							1	9									
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	72	1	730	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	759	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	789	3	N	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	49	1	500	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	633	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	595	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	698	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	73	1	649	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	63	1	483	3	N	-0-					2
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	72	1	694	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	904	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	760	3	N	2					4
							2	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	805	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	769	3	N	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

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
01	155	N	121	-0-		-34	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					6
02	112	N	84	-0-		-28	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					6
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					6
04	120	N	85	-0-		-35	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					6
05	93	N	89	-0-		-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					6
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					6
07	93	N	89	-0-		-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					6
08	83	N	83	-0-		-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					6
09	85	N	85	-0-		-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					6
10	93	N	92	-0-		-1	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					6
11	91	N	91	-0-		-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					6
12	93	N	83	-0-		-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

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
01	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-		-9	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-		-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

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
01	248	N	242	-0-		-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-		-15	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-		-43	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-		-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-		-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-		-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	685	3	N	1	1	1			2
								1 9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	N	1	1	1			2
								1 9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	699	3	N	1	1	1			2
								1 9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	N	1	2	1			1
								1 9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	702	3	N	1	1	1			1
								1 9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	586	3	N	1					2
								1 9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	715	3	N	1	1	1			2
								1 9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	3	N	-0-	1	1			1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	73	1	684	3	N	1					2
								1 9									
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	69	1	701	3	N	2	2	1			2
								2 9									
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	65	1	681	3	N	1	1	1			2
								1 9									
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	65	1	696	3	N	1	2	1			1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

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
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	44	1	453	3	N	-0-					1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					1
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	1	1	1			1
								1 9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	51	1	454	3	N	1					1
								1 9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	N	-0-					1
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	45	1	438	3	N	-0-					1
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	1					1
								1 9									
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	39	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	1					1
								1 9									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

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
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	5	1	110	3	N	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					1
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					2
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					2
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					2
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					2
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					2
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	N	-0-					2
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					2
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-	1	1			1
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					1
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					1
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	10	1	235	3	N	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					1
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	N	-0-					1
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-					1
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	N	-0-					1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					1
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					1
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

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
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	85	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	90	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	103	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	107	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	131	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	108	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	76	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	59	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	70	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	49	1	990	3	N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	669	-0-	-478	-0-	55	1	614	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	243	-0-	-935	-0-	19	1	221	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	3	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	3	N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1199	3	N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	2					14
							2	9									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	302	3	N	2					16
							2	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	6	12	1			10
							7	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	5					15
							6	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	4					19
							4	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	5	14	1			10
							6	9									
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	311	3	N	3					13
							3	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	2					15
							2	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	4					19
							4	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	6	12	1			13
							7	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	9					22
							10	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	8	14	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	39	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	N	-0-					2
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					2
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	-0-					2
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					2
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	N	-0-					2
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					2
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	3	N	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					2
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					2
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	3	N	-0-					2
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					2
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	1					6
							1	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	1					6
							1	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	Y	1					5
							1	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	2					7
							2	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	1					8
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	Y	-0-	4	1			4
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	2					6
							2	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	2					8
							2	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	14 2	1 9	316	3	N	2					13
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	13 2	1 9	291	3	N	2					15
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	312	3	N	5	11	1			9
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	14 6	1 9	309	3	N	5					14
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	15 4	1 9	313	3	N	4					18
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	302	3	N	4	13	1			9
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	13 3	1 9	318	3	N	3					12
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	310	3	N	3					15
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	302	3	N	5					20
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	13 7	1 9	319	3	N	6	12	1			14
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	12 8	1 9	304	3	N	7					21
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	11 8	1 9	304	3	N	7	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 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
01	527	N	325	-0-	-202	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	51	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	280	-0-	-216	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

MO	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
01	248	N	229	-0-		-19	-0-	36	1	189	3	Y	4	5	1			17
								4	9									
02	224	N	181	-0-		-43	-0-	28	1	150	3	Y	3	5	1			15
								3	9									
03	190	N	190	-0-		-0-	-0-	24	1	163	3	Y	3					18
								3	9									
04	210	N	180	-0-		-30	-0-	22	1	155	3	Y	3	5	1			16
								3	9									
05	186	N	179	-0-		-7	-0-	22	1	156	3	Y	1	4	1			13
								1	9									
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	24	1	153	3	Y	6	5	1			14
								7	9									
07	186	N	182	-0-		-4	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					14
08	183	N	183	-0-		-0-	-0-	25	1	157	3	Y	1	5	1			10
								1	9									
09	179	N	179	-0-		-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					10
10	186	N	186	-0-		-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-	3	1			7
11	180	N	176	-0-		-4	-0-	26	1	150	3	Y	-0-	2	1			5
12	186	N	171	-0-		-15	-0-	23	1	147	3	Y	1	2	1			4
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

MO	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
01	188	N	188	-0-		-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-		-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-		-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-		-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-		-42	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-		-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-		-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-		-61	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-		-42	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-		-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	35	1	350	3	Y	5					13
							6	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	30	1	324	3	Y	1	6	1			8
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	Y	2					10
							2	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	349	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	Y	1					8
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	Y	1					9
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	353	3	Y	2					11
							2	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	Y	-0-	5	1			6
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	Y	2					8
							2	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	46	1	350	3	Y	4					12
							4	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	40	1	342	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	708	3	Y	7					25
							8	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	655	3	Y	4	12	1			17
							4	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	Y	5					22
							6	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	75	1	714	3	Y	3	11	1			14
							3	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	750	3	Y	2					16
							2	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	703	3	Y	4					20
							4	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	752	3	Y	3					23
							3	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	104	1	715	3	Y	1	11	1			13
							1	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	98	1	769	3	Y	-0-					13
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	114	1	867	3	Y	-0-					13
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	675	3	Y	10	10	1			13
							11	9									
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	71	1	685	3	Y	15					28
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	22	1	252	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 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
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					1
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

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
01	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

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
01	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-		-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-		-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-		-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-		-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-		-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

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
01	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-		-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

01	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	45	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 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
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

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
01	217	N	203	-0-		-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-		-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-		-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-		-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-		-181	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

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
01	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

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
01	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	186	-0-		-318	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	540	N	162	-0-		-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-		-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-		-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

01	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

01	310 N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	3	N	-0-					7
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	11	1	241	3	N	-0-					7
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					7
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					7
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					7
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					7
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	10	1	261	3	N	-0-					7
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					7
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					7
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	3	N	-0-	5	1			2
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	10	1	244	3	N	-0-					2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					1
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	10	1	228	3	N	-0-					1
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-					1
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-					1
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					1
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	9	1	218	3	N	-0-					1
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					1
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					1
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-	1	1			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					1
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					1
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-	1	1			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	39	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	43	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	71	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	38	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	46	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	44	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	77	1	469	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	73	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					2
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					2
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					2
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					2
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					2
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					2
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					2
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-	1	1			1
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	-0-	24	1	323	3	N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	963	3	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	3	N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	947	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	5	1	36	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	9	1	71	3	N	3					5
							3	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	102	1	745	3	N	15					20
							17	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	N	14					34
							15	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	69	1	501	3	N	1	22	1			13
							1	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	439	3	N	2					15
							2	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	N	-0-					15
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	418	3	N	19					34
							21	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	N	9					43
							10	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	N	7	25	1			25
							8	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	N	20					45
							22	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-	29	1			16

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					2
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	N	-0-					2
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					2
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					2
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					2
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					2
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					2
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					2
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	1	1			1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					1
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	652	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	N	-0-	1	1			1
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	673	3	N	7	6	8			1
							8	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	N	3	3	8			1
							3	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	N	9	8	8			2
							10	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	N	-0-	1	1			1
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	691	3	N	1					2
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	N	-0-	1	1			1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	583	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	717	3	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	36	1	348	3	N	1					1
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	120	-0-	-300	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	434	N	150	-0-	-284	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	48	1	274	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	3	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	44	1	309	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

01	527	N	486	-0-	-41	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 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
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	46	1	129	3	Y	11					22
							12	9									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	17	1	158	3	Y	7	24	1			5
							8	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	Y	10					15
							11	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	6					21
							7	9									
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	19	1	157	3	Y	4	23	1			2
							4	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	3					5
							3	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	10					15
							11	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	3					18
							3	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	5					23
							6	9									
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	31	1	80	3	Y	2	24	1			1
							2	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	137	3	Y	7					8
							8	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	11					19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	1					9
							1	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	5					14
							6	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	2					16
							2	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	N	1					17
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	2					19
							2	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	1	15	1			5
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	N	2					7
							2	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	2					9
							2	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	N	3					12
							3	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	2					14
							2	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N	2					16
							2	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	N	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-1	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-2	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-4	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	61	-0-	-249	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	889	-0-	-227	-0-	233	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	82	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	103	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	96	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	123	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	132	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	113	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	187	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	164	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	140	1	393	3	Y	35					63
							39	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	415	3	Y	20	69	1			14
							22	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	Y	28					42
							31	9									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	54	1	439	3	Y	25					67
							28	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	52	1	433	3	Y	11	71	1			7
							12	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	8					15
							9	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	Y	25					40
							28	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	75	1	432	3	Y	13	8	8			45
							14	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	64	1	425	3	Y	19					64
							21	9									
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	84	1	218	3	Y	6	67	1			3
							7	9									
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	83	1	308	3	Y	11					14
							12	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	71	1	436	3	Y	31					45
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	36	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	66	1	671	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	2	1	1			4
							2	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	652	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	67	1	635	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	654	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	81	1	619	3	N	1					3
							1	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	N	2	3	1			2
							2	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	3	N	1					3
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	655	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	60	1	627	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	60	1	644	3	N	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					2
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					2
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	N	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					2
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-	2	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-				-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-				-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-				-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-				-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-				-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-				-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	3	Y	-0-				-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-				-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-				-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	28	1	217	3	Y	-0-				-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	Y	-0-				-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	3	Y	-0-				-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	33	1	204	3	Y	-0-				-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	-0-				-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	-0-				-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	3	Y	-0-				-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-				-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	233	1	1590	3	N	-0-					8
02	504	N	297	-0-		-207	-0-	33	1	264	3	N	-0-					8
03	364	N	364	-0-		-0-	-0-	43	1	321	3	N	-0-					8
04	540	N	183	-0-		-357	-0-	25	1	158	3	N	-0-					8
05	341	N	90	-0-		-251	-0-	11	1	79	3	N	-0-					8
06	303	N	303	-0-		-0-	-0-	32	1	271	3	N	-0-					8
07	428	N	428	-0-		-0-	-0-	46	1	382	3	N	-0-					8
08	409	N	409	-0-		-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					8
09	380	N	380	-0-		-0-	-0-	40	1	340	3	N	-0-					8
10	434	N	378	-0-		-56	-0-	40	1	338	3	N	-0-					8
11	390	N	347	-0-		-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-					8
12	403	N	367	-0-		-36	-0-	34	1	333	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-		-0-	-0-	54	1	384	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-		-0-	-0-	48	1	336	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-	50	1	351	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-		-0-	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-		-0-	-0-	54	1	364	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-		-0-	-0-	49	1	345	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-		-0-	-0-	50	1	346	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-		-0-	-0-	50	1	343	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-		-0-	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-		-0-	-0-	51	1	314	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-		-0-	-0-	54	1	312	3	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-		-0-	-0-	53	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-		-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-		-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-		-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-		-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-		-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-		-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	80	1	613	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	79	1	617	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	96	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	101	1	615	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	61	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	55	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	51	1	620	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	720	-0-	-427	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

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
01	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-		-45	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	372	-0-		-279	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-		-76	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-		-93	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

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
01	197	N	197	-0-		-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-		-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-		-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-		-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-		-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-		-0-	-0-	23	1	169	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-		-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-		-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-		-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-		-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-		-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

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
01	62	N	38	-0-		-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-		-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-		-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-		-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-		-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-		-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-		-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	29	1	295	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	606	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	688	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	659	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	61	1	543	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					1
07	744	N	375	-0-	-369	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	-0-					1
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	N	-0-					1
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

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
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	48	1	486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	54	1	546	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	536	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	61	1	541	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	510	3	N	2					3
							2	9									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	55	1	531	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	N	-0-	1	1			1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	526	3	N	1					2
							1	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	1	1			1
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	537	3	N	1					2
							1	9									
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	48	1	513	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

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
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	35	1	311	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	27	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	50	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	54	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	85	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	40	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	36	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	34	1	363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	54	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	25	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

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
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

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
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	3	N	-0-					1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	N	-0-					1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-					1
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	27	1	200	3	N	-0-					1
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	3	N	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					1
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	139	1	1015	3	N	-0-					1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	N	-0-					1
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	N	-0-					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	N	-0-					1
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	N	-0-					1
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	26	1	183	3	N	6					15
							7	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	23	1	159	3	N	2					17
							2	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	1					18
							1	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	26	1	176	3	N	4					22
							4	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	184	3	N	3					25
							3	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	1	20	1			6
							1	9									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	27	1	186	3	N	3					9
							3	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	1					10
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	2					12
							2	9									
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	18	1	109	3	N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	357	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	27	1	239	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	64	1	622	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	3	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					20
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					20
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					20
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					20
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	143	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					20
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					20
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					20
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					20
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	-0-					20
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					20
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	3					4
							3	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	2					3
							2	9									
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	50	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	3					4
							3	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	49	3	Y	1					5
							1	9									
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	4	1			1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	2					3
							2	9									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	42	3	Y	1					2
							1	9									
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	Y	-0-			7
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-			7
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-			7
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-			7
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			7
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-			7
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			7
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-			7
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			7
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	3	Y	-0-			7
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-			7
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	803	-0-	-401	-0-	70	1	733	3	Y	-0-			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	92	1	997	3	Y	-0-			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	109	1	997	3	Y	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	Y	-0-			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	834	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	773	-0-	-374	-0-	75	1	698	3	Y	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	3	Y	-0-			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	85	1	561	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	56	1	594	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	27	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	N	-0-					1
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	N	-0-					1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-	1	1			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	N	1					1
							1	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	N	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1					1
							1	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-	1	1			-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	N	1					1
							1	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	1					1
							1	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	N	-0-					1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-	1	1			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	31	1	325	3	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	37	1	846	3	Y	-0-					24
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					24
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	35	1	750	3	Y	-0-					8
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	37	1	773	3	Y	-0-					8
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	Y	-0-					9
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-					9
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-					9
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	32	1	772	3	Y	-0-					9
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	30	1	729	3	Y	-0-					9
12	837	N	314	-0-	-523	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	368	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	493	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	413	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					1
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	50	1	377	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	51	1	413	3	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					8
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					8
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-	6	1			2
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					2
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					2
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					2
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					2
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					2
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					2
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					2
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	41	1	952	3	Y	-0-					1
02	952	N	577	-0-	-375	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 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
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	22 3	1 9	157	3	N	3					11
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	156	3	N	4					15
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	163	3	N	2					17
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	173	3	N	3					20
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	27 2	1 9	182	3	N	2					22
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	180	3	N	2	18	1			6
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	27 2	1 9	185	3	N	2					8
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	183	3	N	2					10
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	178	3	N	2					12
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	28 2	1 9	173	3	N	2					14
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	178	3	N	3					17
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	31 4	1 9	173	3	N	4					21

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					1
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					1
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	X	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	398 3	Y	3			12
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	335 3	Y	3	6 1		9
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32 1 4 9	353 3	Y	4			13
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	36 1 1 9	346 3	Y	1	6 1		8
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	39 1 1 9	348 3	Y	1			9
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	278 3	Y	2			11
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	42 1 1 9	303 3	Y	1			12
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	268 3	Y	1	6 1		7
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	268 3	Y	1			8
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	34 1 4 9	261 3	Y	4			12
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	320 3	Y	2	7 1		7
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	29 1 2 9	276 3	Y	2			9

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	36	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	3	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					1
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	3			Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					1
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					1
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					1
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	33	1	212	3	Y	-0-					12
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	32	1	209	3	Y	-0-					12
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					12
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	3	Y	-0-					12
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	Y	-0-	6	1			6
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	Y	-0-					6
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	59	1	383	3	Y	-0-					6
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					6
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	3	Y	-0-	3	1			3
10	434	N	201	-0-	-233	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					3
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	42	1	279	3	Y	-0-					3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	65	1	427	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 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
01	930	X	564	-0-	-366	-0-	76	1	487	3	Y	1					139
							1	9									
02	840	X	685	-0-	-155	-0-	91	1	592	3	Y	2					141
							2	9									
03	930	X	664	-0-	-266	-0-	76	1	587	3	Y	1					142
							1	9									
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	98					240
							108	9									
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	90	1	588	3	Y	44	108	1			176
							48	9									
06	720	X	481	-0-	-239	-0-	57	1	392	3	Y	29					205
							32	9									
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	106	1	694	3	Y	17					222
							19	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	638	3	Y	48					270
							53	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	107	1	698	3	Y	41	146	1			165
							45	9									
10	806	N	501	-0-	-305	-0-	50	1	381	3	Y	64					229
							70	9									
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	64	1	422	3	Y	89					318
							98	9									
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	98	1	646	3	Y	57	163	1			212
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	206	-0-	-214	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	28	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	57	1	372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 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
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	100	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	91	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	81	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	97	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	88	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	161	1	1240	3	Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	220	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	166	1	1092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	43	1	273	3	N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	35	1	230	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	41	1	267	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	22	1	172	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	53	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	N	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	N	-0-					1
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					1
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					1
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

MO	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
01	124	N	109	-0-		-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					1
02	112	N	96	-0-		-16	-0-	4	1	92	3	N	-0-					1
03	109	N	109	-0-		-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					1
04	120	N	104	-0-		-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					1
05	106	N	106	-0-		-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					1
07	109	N	109	-0-		-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					1
08	108	N	108	-0-		-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					1
09	100	N	100	-0-		-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
10	124	N	104	-0-		-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
11	102	N	102	-0-		-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

MO	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
01	868	N	793	-0-		-75	-0-	33	1	760	3	N	-0-					2
02	784	N	745	-0-		-39	-0-	32	1	713	3	N	-0-					2
03	809	N	809	-0-		-0-	-0-	34	1	775	3	N	-0-					2
04	780	N	766	-0-		-14	-0-	34	1	732	3	N	-0-					2
05	837	N	788	-0-		-49	-0-	36	1	752	3	N	-0-					2
06	763	N	763	-0-		-0-	-0-	32	1	731	3	N	-0-					2
07	806	N	773	-0-		-33	-0-	30	1	743	3	N	-0-					2
08	724	N	724	-0-		-0-	-0-	29	1	695	3	N	-0-					2
09	718	N	718	-0-		-0-	-0-	46	1	672	3	N	-0-					2
10	775	N	746	-0-		-29	-0-	29	1	716	3	N	1	2	1			1
								1	9									
11	756	N	756	-0-		-0-	-0-	30	1	726	3	N	-0-					1
12	752	N	752	-0-		-0-	-0-	27	1	725	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

MO	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
01	424	N	424	-0-		-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					1
02	391	N	391	-0-		-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					1
03	417	N	417	-0-		-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					1
04	397	N	397	-0-		-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					1
05	375	N	375	-0-		-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					1
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					1
07	493	N	493	-0-		-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					1
08	607	N	607	-0-		-0-	-0-	24	1	583	3	N	-0-					1
09	412	N	412	-0-		-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					1
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
11	387	N	387	-0-		-0-	-0-	15	1	372	3	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-		-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	24	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	N	-0-					1
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	11	1	257	3	N	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	N	-0-					1
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					1
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					1
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	15	1	381	3	N	-0-					1
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					1
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-	1	1			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	659	-0-	-54	-0-	27	1	632	2	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	20	1	593	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	19	1	714	2	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	2	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	686	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	122	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	108	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	93	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	111	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	116	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	113	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	115	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	106	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	65	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	113	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	81	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	98	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	100	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	97	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	97	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	89	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	47	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	104	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	94	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

01	558 N	421	-0-	-137	-0-	38	1	383	3	N	-0-					1
02	448 N	276	-0-	-172	-0-	26	1	250	3	N	-0-					1
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	3	N	-0-					1
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	N	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	N	1					1
						1	9									
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-					1
12	527 N	374	-0-	-153	-0-	32	1	342	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	51	1	519	3	N	-0-					1
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	41	1	392	3	N	-0-					1
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	47	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	N	1					1
							1	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	3	N	-0-					1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	N	-0-	1	1			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	N	1					1
							1	9									
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	44	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	44	1	460	3	N	-0-					1
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	39	1	422	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	38	1	387	3	N	-0-					1
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	36	1	343	3	N	-0-					1
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	N	-0-					1
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	N	1					1
							1	9									
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	40	1	386	3	N	-0-					1
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	N	1					1
							1	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	1					1
							1	9									
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	36	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	33	1	317	3	N	1					1
							1	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	N	-0-					1
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	36	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	40	1	353	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	3	N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	35	1	336	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	32	1	323	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	58	1	228	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	47	1	213	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	1	193	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	63	1	259	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	46	1	220	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					137
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					137
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					137
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					137
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					137
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					137
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					137
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					137
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					137
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					137
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					137
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	4	7	1			20
							4	9									
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	21	1	113	3	N	3	6	1			17
							3	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	2					19
							2	9									
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	16	1	114	3	N	2	5	1			16
							2	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	1	4	1			13
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	207	3	N	11	6	1			18
							12	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	276	3	N	-0-					18
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	3	N	-0-	6	1			12
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	N	-0-					12
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	N	-0-	3	1			9
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	N	-0-	3	1			6
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	N	1	2	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	43	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	N	-0-			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	N	-0-			1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-			1
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	25	1	191	3	N	-0-			1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	N	-0-			1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	1	1 8		1
							1	9							
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	N	-0-			1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	N	-0-			1
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-			1
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-			1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

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
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	3	N	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	59	1	458	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	70	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	73	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	71	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	42	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					2
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					2
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-					2
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					2
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					2
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					2
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					2
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					2
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	36	1	265	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

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
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	37	1	212	3	N	-0-					1
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	31	1	219	3	N	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	N	-0-					1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	N	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	N	-0-					1
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	233	3	N	-0-					1
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	17	17	8			1
							19	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					1
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	35	1	240	3	N	-0-					1
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	34	1	238	3	N	-0-					1
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	27	1	625	3	Y	-0-					1
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	527	-0-	-155	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	21	-0-	-630	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	16	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	20	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	16	1	122	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	578	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	76	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

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
01	62	N	51	-0-		-11	-0-	21	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-		-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-		-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-		-1	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-		-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-		-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-		-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-		-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-		-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

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
01	52	N	52	-0-		-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-		-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-		-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-		-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-		-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-		-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

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
01	61	N	61	-0-		-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-		-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-		-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-		-8	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-		-10		-0-	3	1	18	3	N	-0-				-0-
02	7	N	1	-0-		-6		-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	16	N	16	-0-		-0-		-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-				-0-
05	16	N	16	-0-		-0-		-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
06	6	N	6	-0-		-0-		-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
07	7	N	7	-0-		-0-		-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
08	5	N	5	-0-		-0-		-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
09	7	N	7	-0-		-0-		-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
10	13	N	13	-0-		-0-		-0-	2	1	11	3	N	-0-				-0-
11	5	N	1	-0-		-4		-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	10	N	10	-0-		-0-		-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-		-10		-0-	8	1	75	3	Y	-0-				5
02	84	N	68	-0-		-16		-0-	6	1	62	3	Y	-0-				5
03	75	N	75	-0-		-0-		-0-	7	1	68	3	Y	-0-				5
04	90	N	65	-0-		-25		-0-	6	1	59	3	Y	-0-				5
05	63	N	63	-0-		-0-		-0-	6	1	57	3	Y	-0-				5
06	64	N	64	-0-		-0-		-0-	5	1	59	3	Y	-0-				5
07	62	N	59	-0-		-3		-0-	9	1	50	3	Y	-0-				5
08	63	N	63	-0-		-0-		-0-	6	1	57	3	Y	-0-				5
09	60	N	60	-0-		-0-		-0-	5	1	55	3	Y	-0-				5
10	62	N	59	-0-		-3		-0-	5	1	54	3	Y	-0-				5
11	60	N	58	-0-		-2		-0-	5	1	53	3	Y	-0-				5
12	62	N	56	-0-		-6		-0-	5	1	51	3	Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-		-0-		-0-	560	2			N	-0-				-0-
02	457	N	457	-0-		-0-		-0-	457	2			N	-0-				-0-
03	230	N	230	-0-		-0-		-0-	230	2			N	-0-				-0-
04	552	N	552	-0-		-0-		-0-	552	2			N	-0-				-0-
05	496	N	431	-0-		-65		-0-	431	2			N	-0-				-0-
06	522	N	522	-0-		-0-		-0-	522	2			N	-0-				-0-
07	527	N	493	-0-		-34		-0-	493	2			N	-0-				-0-
08	485	N	485	-0-		-0-		-0-	485	2			N	-0-				-0-
09	174	N	174	-0-		-0-		-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	496	N	393	-0-		-103		-0-	393	2			N	-0-				-0-
11	480	N	322	-0-		-158		-0-	322	2			N	-0-				-0-
12	186	N	147	-0-		-39		-0-	147	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	961	N	719	-0-	-242	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					1
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	15	1	382	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	14	1	350	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	12	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	24	1	558	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	20	1	491	3	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	21	1	520	3	N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	19	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

01	217	N	171	-0-	-46	-0-	26	1	145	3	N	-0-					1
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	22	1	156	3	N	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-					1
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	140	3	N	2	2	8			1
							2	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	2	2	8			1
							2	9									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	N	5	5	8			1
							6	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-					1
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	N	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					1
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	168	3	N	5	5	8			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					1
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	16	1	357	3	N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					1
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	3	N	-0-					1
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					1
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	15	1	374	3	N	-0-					1
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	N	-0-					1
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					1
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	16	1	368	3	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	15	1	331	3	N	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	14	1	355	3	N	-0-					1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					1
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					1
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	28	1	653	3	N	-0-					1
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	26	1	581	3	N	-0-					1
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	-0-					1
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	28	1	602	3	N	-0-					1
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	29	1	616	3	N	-0-					1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-					1
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	24	1	610	3	N	-0-					1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	1					2
							1	9									
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	24	1	594	3	N	-0-	2	1			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	2	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	8	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					5
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					5
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					5
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					5
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					5
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					5
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					5
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					5
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-	4	1			1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					1
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-					1
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	9	1	65	3	N	-0-					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					1
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	12	1	91	3	N	-0-					1
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					1
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	-0-					1
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					1
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	17	1	112	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

	ALLOW		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
01	197	N	197	-0-		-0-	-0-	6	1	184	3	Y	6	6	1			21
								7	9									
02	183	N	183	-0-		-0-	-0-	5	1	170	3	Y	7	6	1			22
								8	9									
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-	5	1	188	3	Y	2					24
								2	9									
04	189	N	189	-0-		-0-	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	6	1			18
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-	8	1	243	3	Y	1	5	1			14
								1	9									
06	182	N	182	-0-		-0-	-0-	6	1	170	3	Y	5	5	1			14
								6	9									
07	186	N	182	-0-		-4	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					14
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7	5	1			16
09	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			Y	-0-					16
10	186	N	167	-0-		-19	-0-	156	3	11	9	Y	10	6	1			20
11	140	N	140	-0-		-0-	-0-	136	3	4	9	Y	4	6	1			18
12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	164	3	11	9	Y	10	7	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

	ALLOW		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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 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
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	26	1	600	3	Y	-0-					1
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					1
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	24	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	863	-0-	-439	-0-	863	3			Y	-0-					5
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					5
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					5
04	840	X	749	-0-	-91	-0-	749	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	899	X	682	-0-	-217	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	870	X	658	-0-	-212	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	24	1	170	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	32	1	739	3	N	-0-					2
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	28	1	637	3	N	-0-					2
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	N	-0-					2
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	30	1	652	3	N	-0-					2
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	32	1	668	3	N	-0-					2
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					2
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	26	1	656	3	N	-0-					2
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	N	-0-					2
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-					2
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	26	1	641	3	N	-0-	1	1			1
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	25	1	615	3	N	-0-					1
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-					2
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					2
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					2
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					2
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	30	1	623	3	N	-0-					2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					2
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	25	1	619	3	N	-0-					2
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	N	-0-					2
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					2
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	N	-0-					1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					1
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					1
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					1
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					3
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					3
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-	2	1			1
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					1
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					1
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-					1
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					1
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	18	1	431	3	Y	-0-					1
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					1
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	63	-0-	-185	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	67	1	478	3	Y	39	90	1			65
							43	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	76	1	444	3	Y	38					103
							42	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	480	3	Y	19	85	1			37
							21	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	79					116
							87	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	108	1	485	3	Y	2	67	1			51
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	124	1	454	3	Y	13					64
							14	9									
07	713	N	587	-0-	-126	-0-	57	1	530	3	Y	-0-					64
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	63	63	1			64
							69	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	412	3	Y	6					70
							7	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	11					81
							12	9									
11	630	N	396	-0-	-234	-0-	31	1	325	3	Y	36	46	1			71
							40	9									
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	33	1	349	3	Y	18					89
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					1
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					3
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	29	1	662	3	Y	-0-					3
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-	2	1			1
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	31	1	680	3	Y	-0-					1
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	3	Y	-0-					1
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	29	1	718	3	Y	-0-					1
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	3	Y	-0-					1
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	Y	-0-					1
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	29	1	702	3	Y	-0-					1
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	28	1	682	3	Y	-0-					1
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	50	1	670	3	N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	51	1	591	3	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	648	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	594	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	72	1	608	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	3	N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	3	N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	37	1	314	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	95	1	310	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	64	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	Y	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	3	Y	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	74	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	3	Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	247	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	28	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	75	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	92	1	301	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					1
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					1
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	Y	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	Y	-0-					1
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	3	Y	-0-					1
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					1
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	39	1	360	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

MO	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
01	341	N	337	-0-		-4	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-		-2	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-		-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	36	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-		-0-	-0-	42	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-		-0-	-0-	43	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-		-0-	-0-	37	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-		-20	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-		-24	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-		-16	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

MO	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
01	125	N	125	-0-		-0-	-0-	11	1	113	3	Y	1					4
								1	9									
02	112	N	111	-0-		-1	-0-	9	1	101	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	10	1	114	3	Y	1					4
								1	9									
04	120	N	118	-0-		-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-	2	1			2
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	12	1	112	3	Y	1					3
								1	9									
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	13	1	109	3	Y	1					4
								1	9									
07	124	N	119	-0-		-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					4
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	2	1			2
09	120	N	120	-0-		-0-	-0-	13	1	106	3	Y	1					3
								1	9									
10	124	N	118	-0-		-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					3
11	120	N	111	-0-		-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	2	1			1
12	124	N	119	-0-		-5	-0-	11	1	107	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

MO	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
01	186	N	184	-0-		-2	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-		-2	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-		-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-		-3	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-		-4	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-		-6	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-		-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-		-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-		-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-		-15	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-		-15	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

M O	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
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1 9	158	3	Y	1					5
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1 2 9	144	3	Y	2	3	1			4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	161	3	Y	1					5
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1 1 9	152	3	Y	1	3	1			3
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1 1 9	156	3	Y	1					4
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	150	3	Y	1					5
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	21	1 1 9	150	3	Y	1					6
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-	3	1			3
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	144	3	Y	1					4
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	19	1 1 9	145	3	Y	1					5
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	3	1			2
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

M O	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
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1 9	156	3	Y	1					5
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	13	1 2 9	142	3	Y	2	3	1			4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	158	3	Y	1					5
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1 1 9	147	3	Y	1	3	1			3
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	17	1 1 9	154	3	Y	1					4
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					4
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	147	3	Y	1					5
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-	2	1			3
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					3
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					3
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	140	3	Y	1	2	1			2
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	145	3	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	128	3	N	4					9
							4	9									
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	117	3	N	3	7	1			5
							3	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	2	5	1			2
							2	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	128	3	N	5					7
							6	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	131	3	N	3	7	1			3
							3	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	5					8
							6	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	17	1	126	3	N	2					10
							2	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-	7	1			3
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	3					6
							3	9									
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	111	3	N	4	7	1			3
							4	9									
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	12	1	101	3	N	1					4
							1	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	14	1	103	3	N	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	27	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	36	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	32	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	26	1	712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					18
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					18
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					18
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-	16	1			2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					2
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					2
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					2
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					2
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					2
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					2
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	203	36	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	29	-0-	29	232	29	3			N	-0-					-0-
07	246	X	14	-0-	-232	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					37
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					37
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	1	28	1			10
							1	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					10
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					10
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					10
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					10
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					10
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					10
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					10
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					10
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					1
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	3	N	-0-					2
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	40	1	903	3	N	-0-					2
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	N	-0-					2
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	43	1	934	3	N	-0-					2
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	3	N	-0-					2
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	3	N	-0-					2
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	38	1	960	3	N	-0-					2
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	N	-0-					2
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	N	1					3
							1	9									
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	38	1	937	3	N	-0-	2	1			1
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	N	-0-					1
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	34	1	928	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	60	1	801	3	N	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	62	1	718	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	72	1	780	3	N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	3	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	3	N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	89	1	758	3	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	N	42					42
							46	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	771	3	N	27					69
							30	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	N	-0-					69
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	60	1	772	3	N	-0-					69
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	62	1	783	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	274	-0-	-5	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

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
01	14B2 EXT		11	-0-	11	15	11	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	22	7	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	30	8	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	36	6	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	42	6	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7	49	7	3			N	-0-					-0-
07	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

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
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	61	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	51	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	91	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	69	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	152	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	81	1	561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					2
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	197	-0-	-163	-0-	19	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	Y	1					1
							1	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	23	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					2
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					2
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					2
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					2
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					2
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					2
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					2
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	Y	-0-					2
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	28	1	253	3	Y	-0-	1	1			1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	510	N	312	-0-	-198	-0-	30	1	282	3	Y	-0-	1	1			1
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	3	Y	-0-					1
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	1					2
							1	9									
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					2
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-	1	1			1
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	-0-					1
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	61	-0-	-149	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					1
12	465	N	105	-0-	-360	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					1
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	N	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					1
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	10	1	226	3	N	-0-					1
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					1
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	9	1	219	3	N	-0-					1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	-0-					1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					1
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-	1	1			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-		27	1	267	3	Y	4					10
								4	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-		25	1	272	3	Y	1	5	1			6
								1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-		26	1	285	3	Y	2					8
								2	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-		27	1	256	3	Y	3	5	1			6
								3	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-		29	1	262	3	Y	-0-					6
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-		30	1	247	3	Y	1					7
								1	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-		34	1	246	3	Y	1					8
								1	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-		35	1	240	3	Y	1	4	1			5
								1	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-		29	1	226	3	Y	-0-					5
10	279	N	261	-0-	-18	-0-		30	1	231	3	Y	-0-					5
11	270	N	260	-0-	-10	-0-		27	1	232	3	Y	1	3	1			3
								1	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-		25	1	241	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-		6	1	149	3	Y	-0-					2
02	140	N	134	-0-	-6	-0-		6	1	128	3	Y	-0-					2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	135	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-		6	1	133	3	Y	-0-					1
05	155	N	131	-0-	-24	-0-		6	1	125	3	Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-		4	1	92	3	Y	-0-					1
07	155	N	22	-0-	-133	-0-		1	1	21	3	Y	-0-					1
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	Y	-0-					1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	Y	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-		1	1	26	3	Y	-0-					1
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		1	1	23	3	Y	-0-					1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-		16	1	120	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-		13	1	109	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-		16	1	115	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		14	1	115	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-		16	1	117	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-		16	1	114	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-		19	1	112	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-		18	1	115	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-		16	1	110	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-		14	1	116	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-		15	1	110	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-		15	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	799	3	N	16					44
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	71 25	1 9	630	3	N	23	33	1			34
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	664	3	N	11	32	1			13
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	70 22	1 9	690	3	N	20	2	8			31
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	79 10	1 9	704	3	N	9	28	1			12
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64 18	1 9	644	3	N	16	1	8			27
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	73 13	1 9	545	3	N	12	1	8			38
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	3	N	-0-	27	1			11
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64 13	1 9	513	3	N	12					23
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	60 13	1 9	540	3	N	12	25	1			10
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	73 10	1 9	595	3	N	9					19
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	86 21	1 9	621	3	N	19	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

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
01	186	N	165	-0-	-21	-0-		7	1	158	3	Y	-0-					1
02	168	N	149	-0-	-19	-0-		6	1	143	3	Y	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		7	1	155	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-		7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-		7	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-		6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-		6	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-		6	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-		6	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-		6	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-		5	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-		5	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-		6	1	137	3	Y	-0-					1
02	140	N	132	-0-	-8	-0-		6	1	126	3	Y	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-		6	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-		7	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-		6	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-		6	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-		6	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-		6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-		5	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-		5	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

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
01	186	N	177	-0-	-9	-0-		16	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-		15	1	145	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-		16	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-		17	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-		18	1	164	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-		20	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-		17	1	162	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-		17	1	161	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-		16	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-		15	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-		14	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-		14	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

01	775	N	674	-0-	-101	-0-	60	1	613	3	N	1	1	1				1
							1	9										
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	54	1	520	3	N	1	1	1				1
							1	9										
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	567	3	N	1	1	1				1
							1	9										
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	56	1	530	3	N	-0-	1	1				-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	56	1	501	3	N	1						1
							1	9										
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	3	N	-0-						1
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	63	1	606	3	N	-0-						1
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	638	3	N	9	1	1	8	8		1
							10	9										
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	-0-						1
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	60	1	608	3	N	1	1	1				1
							1	9										
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	-0-						1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	639	3	N	2	2	1				1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	28	1	289	3	N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	558	3	N	1					1
							1	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	3	N	-0-					1
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	561	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	-0-					1
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	3	N	-0-					1
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	N	-0-					1
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	39	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	38	1	364	3	N	1					1
							1	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1					1
							1	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	1					1
							1	9									
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	35	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	32	1	323	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	1					1
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	33	1	289	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	414	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	23	1	239	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	39	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	37	1	357	3	N	1					1
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	N	-0-					1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	24	1	228	3	N	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	211	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-			-0-
07	248	N	40	-0-	-208	-0-	4	1	36	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	48	1	495	3	N	-0-					1
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	46	1	441	3	N	-0-					1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	51	1	482	3	N	-0-	1	1			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	N	1					1
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	420	3	N	-0-					1
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	3	N	-0-					1
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	N	-0-					1
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	50	1	508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	47	1	490	3	N	-0-					1
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	47	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					5
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					5
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					5
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-	4	1			1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	-0-					1
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					1
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	-0-					1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	80	1	990	3	Y	21					61
							23	9									
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	102	1	905	3	Y	34	47	1			48
							37	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	100	1	1008	3	Y	18	47	1			19
							20	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	3	Y	28					47
							31	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1139	3	Y	15	44	1			18
							17	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	3	Y	27					45
							30	9									
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	136	1	1015	3	Y	20					65
							22	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	165	1	1282	3	Y	-0-	46	1			19
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	3	Y	27					46
							30	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	128	1	1147	3	Y	24	50	1			20
							26	9									
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	130	1	1059	3	Y	17					37
							19	9									
12	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	141	1	1019	3	Y	29	1	8			65
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

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
01	93	N	86	-0-		-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-		-2	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-		-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-		-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
07	124	N	66	-0-		-58	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-		-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-		-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-		-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-		-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-		-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

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
01	124	N	117	-0-		-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-		-7	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-		-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-		-8	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-		-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-		-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-		-15	-0-	15	1	94	3	Y	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-		-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-		-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-		-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-		-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

01	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	3	N	-0-					1
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	7	1	49	3	N	-0-					1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					1
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-		52	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-		41	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-		50	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	498	-0-	-132	-0-		48	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-		48	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-		38	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-		70	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-		34	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-		38	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-		53	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-		50	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	44	-0-	-483	-0-		4	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-		25	1	222	3	Y	5					19
								6	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-		22	1	204	3	Y	3	16	1			6
								3	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-		24	1	227	3	Y	9					15
								10	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-		28	1	215	3	Y	-0-					15
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-		29	1	228	3	Y	3					18
								3	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-		34	1	217	3	Y	6					24
								7	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-		36	1	221	3	Y	3	20	1			7
								3	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-		36	1	224	3	Y	5					12
								6	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-		33	1	214	3	Y	8					20
								9	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-		24	1	229	3	Y	8	17	1			11
								9	9									
11	270	N	248	-0-	-22	-0-		21	1	226	3	Y	1					12
								1	9									
12	279	N	257	-0-	-22	-0-		20	1	236	3	Y	1	13	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

MO	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
01	446	N	446	-0-		-0-	-0-	45	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-		-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-		-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-		-69	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-		-5	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-		-0-	-0-	52	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-		-0-	-0-	56	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-		-0-	-0-	54	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-		-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-		-22	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-		-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-		-15	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

MO	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
01	403	N	399	-0-		-4	-0-	29	1 9	361	3	N	8					22
02	377	N	377	-0-		-0-	-0-	37	1 9	328	3	N	11	17	1			16
03	378	N	378	-0-		-0-	-0-	33	1 9	338	3	N	6	16	1			6
04	390	N	384	-0-		-6	-0-	34	1 9	339	3	N	10					16
05	403	N	391	-0-		-12	-0-	39	1 9	346	3	N	5	15	1			6
06	382	N	382	-0-		-0-	-0-	34	1 9	337	3	N	10					16
07	403	N	379	-0-		-24	-0-	44	1 9	328	3	N	6					22
08	390	N	390	-0-		-0-	-0-	44	1	346	3	N	-0-	16	1			6
09	379	N	379	-0-		-0-	-0-	41	1 9	328	3	N	9					15
10	388	N	388	-0-		-0-	-0-	38	1 9	342	3	N	7	16	1			6
11	390	N	384	-0-		-6	-0-	41	1 9	337	3	N	5					11
12	415	N	415	-0-		-0-	-0-	49	1 9	355	3	N	10					21

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 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
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	73	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	45	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	47	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					12
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					12
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					12
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-	10	1			2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					2
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					2
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	N	-0-					2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	245	1	1498	3	N	-0-					42
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	247	1	1368	3	N	-0-					42
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	233	1	1587	3	N	-0-					42
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	262	1	1496	3	N	2	36	1	2	8	6
							2	9									
05	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	198	1	1138	3	N	-0-					6
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	310	1	2288	3	N	-0-					6
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	253	1	1748	3	N	-0-					6
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	303	1	1667	3	N	-0-					6
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	279	1	1364	3	N	-0-					6
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	295	1	1651	3	N	-0-					6
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	215	1	1641	3	N	-0-					6
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	296	1	1484	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	29	1	674	3	Y	-0-					19
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	27	1	607	3	Y	-0-					19
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	2	15	1			6
							2	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					6
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					6
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					6
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					6
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	-0-					6
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	Y	-0-					6
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					6
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	-0-					6
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

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
01	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

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
01	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					-0-
07	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	3	N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	68	1	780	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-					-0-
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	70	1	766	3	N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	73	1	762	3	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	3	N	-0-					-0-
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	84	1	713	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	3	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	1					1
							1	9									
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	10	1	109	3	N	-0-					1
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	3	N	-0-					1
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	16	1	408	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	16	1	402	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	360	3	Y	3					11
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	327	3	Y	3	5	1			9
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	363	3	Y	3					12
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	358	3	Y	1	6	1			7
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	392	3	Y	3					10
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	357	3	Y	3					13
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-					13
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	363	3	Y	1	7	1			7
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	345	3	Y	2					9
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-					9
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	349	3	Y	3	6	1			6
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1 3 9	255	3	Y	3					9
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	233	3	Y	1	4	1			6
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	261	3	Y	2					8
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	247	3	Y	1	4	1			5
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	255	3	Y	1					6
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	244	3	Y	1					7
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	245	3	Y	1					8
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	240	3	Y	1	4	1			5
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	234	3	Y	1					6
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					6
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	1 2 9	230	3	Y	2	4	1			4
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1 2 9	239	3	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

MO	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
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

MO	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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

MO	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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	26	1	339	3	N	-0-			-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	26	1	304	3	N	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	-0-			-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	3	N	-0-			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	3	N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-			-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	37	1	318	3	N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	N	-0-			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-			-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	264	-0-	264	264	20	1	244	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	163	-0-	163	427	23	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-			-0-
10	427	X	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14		-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-		-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-		-0-	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9		-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16		-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124		-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	47	N	47	-0-	-0-		-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2		-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11		-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23		-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-		-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8		-0-	41	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-		-0-	42	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-		-0-	45	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-		-0-	53	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-		-0-	51	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-		-0-	59	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43		-0-	69	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-		-0-	60	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-		-0-	54	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14		-0-	62	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7		-0-	64	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22		-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	37	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	44	1	237	3	Y	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	66	1	219	3	Y	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	225	3	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	57	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	51	1	209	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	364	-0-	-287	-0-	50	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	33	-0-	-527	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	42	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	239	3	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	3	Y	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	76	1	252	3	Y	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	91	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	3	Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	84	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	83	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	75	1	307	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	55	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	96	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	36	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	370	-0-	-312	-0-	36	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	215	-0-	-467	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	163	-0-	-333	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	231	-0-	-249	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	229	-0-	-143	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 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
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	66	1	213	3	Y	-0-					7
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	59	1	190	3	Y	-0-					7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					7
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	63	1	202	3	Y	-0-					7
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	63	1	205	3	Y	-0-	3	1			4
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	3	Y	-0-					4
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	63	1	208	3	Y	-0-					4
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	3	Y	-0-					4
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	Y	-0-	2	1			2
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	63	1	204	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	15	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					1
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					1
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	N	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	-0-					1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	-0-					1
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-	1	1			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

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
01	18	N	18	-0-		-0-	-0-		3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-		7	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-		8	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-		8	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-		9	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-		10	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-		-0-	-0-		11	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-		-0-	-0-		11	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-		-0-	-0-		12	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-		-4	-0-		14	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-		-2	-0-		13	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-		13	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

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
01	979	N	979	-0-		-0-	-0-		153	1	803	3	Y	21	19	1			62
									23	9									
02	840	N	829	-0-		-11	-0-		126	1	686	3	Y	15	18	1			59
									17	9									
03	900	N	900	-0-		-0-	-0-		113	1	774	3	Y	12					71
									13	9									
04	960	N	880	-0-		-80	-0-		107	1	755	3	Y	16	19	1	2	8	66
									18	9									
05	930	N	891	-0-		-39	-0-		110	1	774	3	Y	6	19	1			53
									7	9									
06	876	N	876	-0-		-0-	-0-		114	1	731	3	Y	28	20	1			61
									31	9									
07	899	N	880	-0-		-19	-0-		120	1	760	3	Y	-0-					61
08	891	N	891	-0-		-0-	-0-		122	1	766	3	Y	3	21	1	2	8	41
									3	9									
09	858	N	858	-0-		-0-	-0-		124	1	734	3	Y	-0-					41
10	882	N	882	-0-		-0-	-0-		134	1	748	3	Y	-0-	11	1			30
11	870	N	824	-0-		-46	-0-		120	1	704	3	Y	-0-	8	1			22
12	899	N	850	-0-		-49	-0-		116	1	733	3	Y	1	7	1			16
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

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
01	372	N	290	-0-		-82	-0-		68	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-		-30	-0-		71	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-		-0-	-0-		59	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-		-0-	-0-		78	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-		-0-	-0-		82	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-		-0-	-0-		69	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-		-40	-0-		71	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-		-0-	-0-		65	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-		-0-	-0-		72	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-		-148	-0-		33	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-		-0-	-0-		67	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-		-23	-0-		67	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		27	-0-	27	31	27	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	40	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	40	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	55	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	63	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	54	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					5
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					5
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	1	5	1			1
							1	9									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					1
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	-0-					1
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-					1
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-					1
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	64	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	48	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	236	-0-	-260	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	16	1	372	3	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					1
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					1
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					1
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	15	1	373	3	N	-0-					1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					1
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					1
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	18	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-		28	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-		26	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-		36	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-		31	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-		37	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-		31	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-		31	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-		36	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-		33	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-		34	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-		32	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-		25	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

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
01	279	N	261	-0-	-18	-0-		21	1	237	3	N	3	2	1			7
								3	9									
02	252	N	59	-0-	-193	-0-		4	1	53	3	N	2	4	1			5
								2	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-		11	1	144	3	N	3	4	1			4
								3	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-		17	1	247	3	N	3	2	1			5
								3	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-		19	1	277	3	N	2	2	1			5
								2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-		13	1	236	3	N	2					7
								2	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-		13	1	230	3	N	-0-	2	1			5
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-		9	1	161	3	N	-0-	2	1			3
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-		10	1	168	3	N	-0-					3
10	248	N	174	-0-	-74	-0-		10	1	164	3	N	-0-					3
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-		9	1	148	3	N	-0-	2	1			1
12	186	N	87	-0-	-99	-0-		5	1	82	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	75	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	88	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	100	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	106	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	71	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	729	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

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
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	44	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	34	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	143	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	133	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	180	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	155	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	186	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	157	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	161	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	200	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	199	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	212	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	207	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	159	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	127	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	570	-0-	-242	-0-	86	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	163	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	120	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	143	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	135	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	114	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	179	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	165	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	141	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	570	-0-	-360	-0-	113	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	49	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	66	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	67	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	55	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	65	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	68	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	52	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	98	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	347	-0-	-313	-0-	57	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	77	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	91	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	78	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174	-0-	60	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	58	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

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
01	622	N	622	-0-		-0-	-0-	55	1	566	3	N	1	1	1			1
								1	9									
02	557	N	557	-0-		-0-	-0-	52	1	504	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	624	N	624	-0-		-0-	-0-	56	1	567	3	N	1	1	1			1
								1	9									
04	604	N	604	-0-		-0-	-0-	57	1	547	3	N	-0-	1	1			-0-
05	622	N	622	-0-		-0-	-0-	63	1	558	3	N	1					1
								1	9									
06	594	N	594	-0-		-0-	-0-	69	1	525	3	N	-0-					1
07	612	N	612	-0-		-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					1
08	601	N	601	-0-		-0-	-0-	58	1	542	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	576	N	576	-0-		-0-	-0-	55	1	521	3	N	-0-					1
10	595	N	595	-0-		-0-	-0-	53	1	541	3	N	1	1	1			1
								1	9									
11	573	N	573	-0-		-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					1
12	588	N	588	-0-		-0-	-0-	50	1	537	3	N	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	160	1	1631	3	N	10	10	1			19
							11	9									
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	151	1	1451	3	N	14	8	1			25
							15	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	166	1	1678	3	N	15	15	1			25
							17	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	179	1	1705	3	N	9	25	1			9
							10	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	189	1	1676	3	N	12	7	1			14
							13	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	189	1	1445	3	N	4					18
							4	9									
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	164	1	1592	3	N	8	7	1			19
							9	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1595	3	N	8	15	1			12
							9	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	173	1	1625	3	N	9					21
							10	9									
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	167	1	1696	3	N	12	16	1			17
							13	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	12	7	1			22
							13	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	163	1	1753	3	N	18	25	1			15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1188	3	N	4	3	1			5
								4	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	813	3	N	3	2	1			6
								3	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	883	3	N	3	4	1			5
								3	9									
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	-0-	89	1	851	3	N	2	5	1			2
								2	9									
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	-0-	98	1	872	3	N	2	1	1			3
								2	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	823	3	N	1					4
								1	9									
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	-0-	88	1	849	3	N	1	1	1			4
								1	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	2	3	1			3
								2	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1					4
								1	9									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	-0-	78	1	796	3	N	2	3	1			3
								2	9									
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	-0-	72	1	759	3	N	2	1	1			4
								2	9									
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	-0-	74	1	795	3	N	3	4	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	87	1	892	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	75	1	723	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	676	3	N	3	4	1			5
							3	9									
04	960	N	145	-0-	-815	-0-	14	1	131	3	N	-0-	5	1			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	3	N	5	1	1			4
							6	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	111	1	852	3	N	2					6
							2	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	87	1	844	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	827	3	N	3	5	1			4
							3	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	3	N	1					5
							1	9									
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	79	1	809	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	74	1	777	3	N	3	2	1			5
							3	9									
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	75	1	807	3	N	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	81	1 2 9	828	3	N	2	2	1			4
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	79	1 3 9	755	3	N	3	2	1			5
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	847	3	N	3	3	1			5
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	817	3	N	2	5	1			2
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	94	1 1 9	831	3	N	1	1	1			2
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	787	3	N	2					4
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	875	3	N	1	1	1			4
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	867	3	N	2	3	1			3
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	891	3	N	2					5
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	933	3	N	3	4	1			4
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	897	3	N	3	2	1			5
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	85	1 4 9	917	3	N	4	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	66	1 1 9	678	3	N	1	1	1			3
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	64	1 1 9	618	3	N	1	1	1			3
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	696	3	N	2	2	1			3
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	674	3	N	1	3	1			1
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	690	3	N	2	1	1			2
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	649	3	N	-0-					2
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	71	1 3 9	691	3	N	3	1	1	1	8	3
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	663	3	N	1	2	1			2
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	658	3	N	1					3
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	66	1 1 9	676	3	N	1	2	1			2
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	62	1 2 9	655	3	N	2	1	1			3
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	62	1 2 9	671	3	N	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	80	1	818	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	668	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	81	1	822	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	76	1	725	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	96	1	735	3	N	1					3
							1	9									
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	61	1	593	3	N	2	1	1	2	8	2
							2	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	850	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	N	1					3
							1	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	72	1	752	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	744	N	351	-0-	-393	-0-	30	1	321	3	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-		83	1 2 9	843	3	N	2	2	1			3
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-		79	1 2 9	762	3	N	2	1	1			4
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-		85	1 2 9	857	3	N	2	2	1			4
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-		87	1 1 9	830	3	N	1	4	1			1
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-		95	1 2 9	847	3	N	2	1	1			2
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-		105	1 1 9	800	3	N	1					3
07	961	N	924	-0-	-37	-0-		86	1 1 9	837	3	N	1	1	1			3
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-		89	1 2 9	831	3	N	2	3	1			2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-		86	1 1 9	811	3	N	1					3
10	930	N	915	-0-	-15	-0-		82	1 3 9	830	3	N	3	3	1			3
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-		79	1 1 9	833	3	N	1	1	1			3
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-		80	1 3 9	861	3	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

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
01	620	N	508	-0-	-112	-0-		45	1	463	3	N	-0-					1
02	560	N	407	-0-	-153	-0-		38	1 1 9	368	3	N	1	1	1			1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-		49	1 1 9	492	3	N	1	1	1			1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-		48	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-		54	1 1 9	476	3	N	1					1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-		59	1	455	3	N	-0-					1
07	527	N	139	-0-	-388	-0-		13	1	126	3	N	-0-					1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-		69	1 1 9	643	3	N	1	1	1			1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-		24	1	223	3	N	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-		54	1 1 9	549	3	N	1	1	1			1
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-		52	1 1 9	548	3	N	1					2
12	248	N	30	-0-	-218	-0-		3	1	27	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	31	1	292	3	N	-0-					-0-
05	341	N	82	-0-	-259	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	25	1	260	3	N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

01	1147	N	997	-0-	-150	-0-	89	1	906	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	79	1	758	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	N	2	3	1			5
							2	9									
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	79	1	752	3	N	1	5	1			1
							1	9									
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	731	3	N	1					3
							1	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	77	1	748	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	78	1	726	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	694	3	N	1					3
							1	9									
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	64	1	650	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	56	1	583	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	57	1	611	3	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	667	3	N	1					1
							1	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	179	1	1704	3	N	4	2	1			3
							4	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	165	1	1465	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	170	1	1299	3	N	2					5
							2	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	87	1	840	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1611	3	N	3	3	1			4
							3	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	3	N	2					6
							2	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	132	1	1345	3	N	2	4	1			4
							2	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	853	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	116	1	1249	3	N	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 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
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	28	-0-	-499	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

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
01	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

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
01	279	N	264	-0-		-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-		-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-		-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-		-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-		-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-		-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

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
01	5	N	3	-0-		-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

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

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	-0-					1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					1
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	N	-0-					1
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	N	-0-					1
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	19	1	393	3	N	-0-					1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	N	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-					1
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	1					2
							1	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-	2	1			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	636	3	N	-0-					2
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	23	1	527	3	N	-0-					2
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-					2
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	25	1	548	3	N	-0-					2
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	3	N	-0-					2
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-					2
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	22	1	559	3	N	-0-					2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	N	-0-					2
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	N	-0-					2
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	744	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	3	N	-0-					1
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1094	2	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	190	1	995	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	107	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	149	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	157	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	215	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	106	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	138	1	954	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	647	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	3	N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	99	1	674	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	111	1	637	3	N	-0-					-0-
05	775	N	580	-0-	-195	-0-	86	1	494	3	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	107	1	790	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	100	1	690	3	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	104	1	573	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	116	1	569	3	N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	108	1	605	3	N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	63	1	483	3	N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	108	1	543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

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
01	62	N	40	-0-		-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-		-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-		-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	16	-0-		-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-		-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-		-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-		-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-		-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-		-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-		-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

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
01	124	N	105	-0-		-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-		-12	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-		-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-		-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-		-15	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-		-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-		-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-		-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-		-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-		-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-		-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-		-0-	-0-	55	1	535	3	Y	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-		-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-		-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-		-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	61	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	65	1	1369	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	60	1	1484	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	59	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	59	1	1445	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	56	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	51	1	1383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

01	434	N	404	-0-	-30	-0-	32	1	365	3	N	6	3	1			11
							7	9									
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	24	1	331	3	N	6	6	1			11
							7	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	6	10	1			7
							7	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	353	3	N	5	3	1			9
							6	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	334	3	N	3	3	1			9
							3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	3					12
							3	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-	4	1			8
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-	3	1			5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					5
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	18	1	305	3	N	-0-					5
11	390	N	150	-0-	-240	-0-	9	1	141	3	N	-0-	3	1			2
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

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
01	372	N	353	-0-		-19	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-		-27	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-		-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-		-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-		-0-	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-		-0-	-0-	47	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-		-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-		-77	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-		-95	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-		-73	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

01	1209	X	491	-0-		-718	-0-	116	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	454	-0-		-638	-0-	107	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	962	-0-		-247	-0-	201	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-		-0-	-0-	126	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-		-0-	-0-	119	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-		-0-	-0-	112	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	484	-0-		-477	-0-	113	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	462	-0-		-499	-0-	109	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	439	-0-		-101	-0-	103	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-		-0-	-0-	145	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	751	X	751	-0-		-0-	-0-	178	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-		-0-	-0-	134	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	226	-0-	-301	-0-		26 1 14 9	186	3	Y	13	44	1			23
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-		59 1 23 9	345	3	Y	21					44
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-		71 1 19 9	437	3	Y	17	42	1			19
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-		47 1 37 9	427	3	Y	34					53
05	465	N	364	-0-	-101	-0-		65 1 6 9	293	3	Y	5	34	1			24
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-		90 1 21 9	327	3	Y	19					43
07	527	N	503	-0-	-24	-0-		49 1	454	3	Y	-0-					43
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-		50 1 29 9	438	3	Y	26	37	1			32
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-		61 1 26 9	395	3	Y	24					56
10	496	N	284	-0-	-212	-0-		25 1 11 9	248	3	Y	10					66
11	510	N	483	-0-	-27	-0-		40 1 21 9	422	3	Y	19	41	1			44
12	496	N	491	-0-	-5	-0-		40 1 33 9	418	3	Y	30					74

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-		25 1	179	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-		48 1	278	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-		51 1	311	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-		31 1	285	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-		47 1	212	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		80 1	293	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	154	-0-	-187	-0-		15 1	139	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-		25 1	223	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-		24 1	157	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-		21 1	209	3	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-		21 1	225	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-		17 1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-		5 3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	18	1	148	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	26	1	154	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	14	1	347	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

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
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	17	1	130	3	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

MO	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
01	248	N	240	-0-		-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					1
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					1
03	253	N	253	-0-		-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-		-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-		-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					1
06	285	N	285	-0-		-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					1
08	277	N	277	-0-		-0-	-0-	40	1	237	3	Y	-0-					1
09	274	N	274	-0-		-0-	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					1
10	248	N	197	-0-		-51	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					1
11	305	N	305	-0-		-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					1
12	281	N	281	-0-		-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

MO	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
01	155	N	119	-0-		-36	-0-	12	1	107	3	N	-0-					9
02	112	N	110	-0-		-2	-0-	14	1	96	3	N	-0-					9
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-	38	1	287	3	N	-0-					9
04	749	N	749	-0-		-0-	-0-	94	1	655	3	N	-0-					9
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	80	1	482	3	N	-0-					9
06	828	N	828	-0-		-0-	-0-	79	1	749	3	N	-0-					9
07	575	N	575	-0-		-0-	-0-	57	1	518	3	N	-0-					9
08	707	N	707	-0-		-0-	-0-	69	1	638	3	N	-0-					9
09	752	N	752	-0-		-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					9
10	674	N	674	-0-		-0-	-0-	58	1	616	3	N	-0-					9
11	509	N	509	-0-		-0-	-0-	35	1	474	3	N	-0-					9
12	905	N	905	-0-		-0-	-0-	57	1	848	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

MO	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
01	88	N	88	-0-		-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-		-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-		-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-		-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-		-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-		-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					19
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					19
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					19
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	16	1			3
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					3
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					3
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-					3
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					3
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					3
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					1
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					1
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					1
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	N	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	84	1	465	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	83	1	563	3	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	104	1	594	3	N	-0-					-0-
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	74	1	427	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	94	1	692	3	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	88	1	606	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	110	1	536	3	N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	94	1	525	3	N	-0-					-0-
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	3	N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	89	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-					1
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	31	1	294	3	N	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	N	-0-					1
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	34	1	320	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	N	1					1
							1	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	319	3	N	-0-					1
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-	1	1			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	28	1	289	3	N	1					1
							1	9									
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	29	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	25	1	586	3	Y	-0-					1
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					1
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	25	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	72	1	440	3	N	-0-					12
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	393	3	N	-0-					12
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	N	-0-					12
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	74	1	424	3	N	-0-	10	1			2
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	55	1	317	3	N	-0-					2
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	472	3	N	-0-					2
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	57	1	397	3	N	1	1	8			2
							1	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-					2
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	371	3	N	-0-					2
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	70	1	391	3	N	-0-					2
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	51	1	392	3	N	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	41	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	276	-0-	-256	-0-	40	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	124	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	52	1	388	3	N	14	34	1			18
							15	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	73	1	607	3	N	24					42
							26	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	488	3	N	10					52
							11	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	N	12					64
							13	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	N	1	40	1			25
							1	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	584	3	N	6					31
							7	9									
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	111	1	656	3	N	-0-					31
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	N	15					46
							17	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	84	1	581	3	N	23					69
							25	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	N	19	41	1			47
							21	9									
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	39	1	294	3	N	10					57
							11	9									
12	713	N	419	-0-	-294	-0-	49	1	370	3	N	-0-	37	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	70	1	850	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	55	1	544	3	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	24	1	279	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-			-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	28	1	288	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	N	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	45	1	519	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	49	1	533	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	70	1	592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	50	1	574	3	N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	42	1	549	3	N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

MO	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
01	124	N	102	-0-		-22	-0-	14	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-		-18	-0-	14	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-		-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	20	1	83	3	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	-0-	24	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-		-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-		-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-		-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-		-0-	-0-	21	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-		-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

MO	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
01	62	N	48	-0-		-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-		-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-		-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-		-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-		-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-		-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-		-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-		-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-		-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

MO	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
01	155	N	136	-0-		-19	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-		-13	-0-	14	1	113	3	N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-		-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-		-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-			-0-
05	155	N	123	-0-		-32	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-		-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-			-0-
07	124	N	123	-0-		-1	-0-	18	1	105	3	N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-		-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-		-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-		-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-		-7	-0-	13	1	100	3	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-		-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	27	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	44	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	44	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	40	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

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
01	141	N	141	-0-		-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-		-21	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-		-34	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-		-2	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	20	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-		-120	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-		-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-		-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-		-80	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-		-21	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

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
01	403	N	286	-0-		-117	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-		-98	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-		-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-		-12	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-		-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-		-0-	-0-	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-		-0-	-0-	57	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-		-0-	-0-	37	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-		-16	-0-	51	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-		-17	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-		-25	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

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
01	434	N	427	-0-		-7	-0-	30	1	397	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-		-8	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-		-0-	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-		-16	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-		-14	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-		-88	-0-	33	1	282	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-		-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-		-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	33	1	372	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-		-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-		-12	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	47	1	268	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	357	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	42	1	292	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	44	1	246	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

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
01	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

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
01	110	N	110	-0-		-0-	-0-	15	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-		-0-	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	29	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-		-0-	-0-	28	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-		-4	-0-	28	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-		-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-		-6	-0-	42	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-		-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-		-108	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-		-0-	-0-	36	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-		-0-	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

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
01	124	N	116	-0-		-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-		-5	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-		-0-	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-		-0-	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-		-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-		-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-		-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-		-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-		-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-		-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					1
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					1
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	14	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	Y	1					1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	1					1
							1	9									
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	53	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	41	1	397	3	N	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	49	1	463	3	N	-0-	1	1			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	N	1					1
							1	9									
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	48	1	469	3	N	-0-					1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-					1
10	527	N	150	-0-	-377	-0-	13	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	33	1	351	3	N	1					1
							1	9									
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	33	1	360	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	27	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	27	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	36	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 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
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-		18	1 3 9	424	3	N	3					18
02	392	N	389	-0-	-3	-0-		16	1 2 9	371	3	N	2					20
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-		15	1 6 9	351	3	N	5	14	1			11
04	420	N	361	-0-	-59	-0-		16	1 7 9	338	3	N	6					17
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-		24	1 8 9	498	3	N	7					24
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-		20	1 7 9	459	3	N	6	17	1			13
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-		19	1 6 9	477	3	N	5					18
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-		16	1 3 9	397	3	N	3					21
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-		22	1 9 9	539	3	N	8					29
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-		17	1 9 9	422	3	N	8	18	1			19
11	390	N	384	-0-	-6	-0-		15	1 8 9	361	3	N	7					26
12	434	N	364	-0-	-70	-0-		13	1 9 9	342	3	N	8	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	Y	-0-					3
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	Y	-0-					3
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					3
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					3
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	38	1	171	3	Y	-0-					3
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	3	Y	-0-					3
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	188	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					3
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	3	Y	-0-					3
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					3
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					3
12	248	N	96	-0-	-152	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	18	1	446	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	17	1	425	3	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	13	1	314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	13	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	14	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	15	1	3			N	-0-					-0-
07	17	X	2	-0-	-15	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	46 7	1 9	281	3	N	6					39
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	45 7	1 9	250	3	N	6	17	1			28
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	282	3	N	2					30
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	46 1	1 9	266	3	N	1					31
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	34 8	1 9	193	3	N	7					38
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	301	3	N	7					45
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	37 4	1 9	257	3	N	4	16	1			33
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	249	3	N	6					39
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	3	N	-0-					39
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	45 8	1 9	253	3	N	7	17	1			29
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	34 1	1 9	260	3	N	1					30
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52 10	1 9	258	3	N	9					39

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

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
01	651	N	649	-0-		-2		-0-		58	1 9	590	3	N	1	1	1			2
02	587	N	587	-0-		-0-		-0-		55	1 9	531	3	N	1	1	1			2
03	666	N	666	-0-		-0-		-0-		60	1 9	605	3	N	1	1	1			2
04	636	N	636	-0-		-0-		-0-		60	1 9	575	3	N	1	2	1			1
05	651	N	651	-0-		-0-		-0-		66	1 9	584	3	N	1	1	1			1
06	619	N	619	-0-		-0-		-0-		71	1 9	547	3	N	1					2
07	651	N	643	-0-		-8		-0-		60	1 9	582	3	N	1	1	1			2
08	646	N	646	-0-		-0-		-0-		62	1 9	583	3	N	1	2	1			1
09	627	N	627	-0-		-0-		-0-		60	1 9	566	3	N	1					2
10	651	N	644	-0-		-7		-0-		57	1 9	585	3	N	2	2	1			2
11	630	N	611	-0-		-19		-0-		53	1 9	557	3	N	1	1	1			2
12	651	N	624	-0-		-27		-0-		53	1 9	570	3	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

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
01	558	N	537	-0-		-21		-0-		48	1	489	3	N	-0-					1
02	504	N	486	-0-		-18		-0-		46	1	440	3	N	-0-					1
03	541	N	541	-0-		-0-		-0-		49	1	492	3	N	-0-					1
04	529	N	529	-0-		-0-		-0-		50	1	479	3	N	-0-	1	1			-0-
05	547	N	547	-0-		-0-		-0-		55	1	492	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-		-0-		-0-		60	1	457	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-		-25		-0-		50	1 9	482	3	N	1					1
08	530	N	530	-0-		-0-		-0-		51	1	479	3	N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	510	-0-		-0-		-0-		49	1 9	460	3	N	1					1
10	527	N	518	-0-		-9		-0-		46	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
11	510	N	503	-0-		-7		-0-		44	1 9	458	3	N	1					1
12	527	N	519	-0-		-8		-0-		44	1	475	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

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
01	682	N	559	-0-		-123		-0-		131	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-		-19		-0-		119	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-		-0-		-0-		107	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-		-0-		-0-		127	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-		-0-		-0-		130	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-		-0-		-0-		115	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-		-58		-0-		118	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-		-0-		-0-		118	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-		-0-		-0-		110	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	345	-0-		-151		-0-		71	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-		-0-		-0-		128	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-		-0-		-0-		127	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	43	1	388	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	39	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					144
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	11	1	118	3	N	-0-					144
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					144
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					144
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					144
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					144
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	3	N	-0-					144
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					144
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					144
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					144
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					144
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	201	-0-	-326	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	44	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	133	-0-	-208	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	66	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

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
01	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-		-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

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
01	279	N	241	-0-		-38	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-		-24	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-		-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-		-34	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-		-46	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-		-48	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-		-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-		-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-		-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-		-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-		-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

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
01	217	N	73	-0-		-144	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-		-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-		-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-		-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-		-76	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-		-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-		-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-		-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-		-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-		-0-	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-		-4	-0-	41	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	31	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	29	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	17	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-				-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-				-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3				N	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-				-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3				N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

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
01	62	N	61	-0-		-1		-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-		-1		-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-		-0-		-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-		-2		-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-		-3		-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-		-0-		-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-		-4		-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-		-0-		-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-		-0-		-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-		-61		-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

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
01	279	N	265	-0-		-14		-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-		-42		-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-		-0-		-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-		-11		-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-		-0-		-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-		-0-		-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-		-10		-0-	10	1	259	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-		-0-		-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-		-0-		-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-		-12		-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-		-15		-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-		-24		-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					2
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	7	1	161	3	N	-0-					2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					2
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					2
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					2
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					2
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					2
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-	1	1			1
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	N	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

MO	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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1 3 9	129	3	N	3					8
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	13	1 4 9	117	3	N	4	6	1			6
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	144	3	N	3	6	1			3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	138	3	N	4					7
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1 3 9	131	3	N	3	7	1			3
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	113	3	N	4					7
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1 1 9	112	3	N	1					8
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-	6	1			2
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	75	3	N	3					5
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1 3 9	96	3	N	3	6	1			2
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	100	3	N	1					3
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	124	3	N	3					6

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

MO	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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	139	-0-	-191	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	112	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	109	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	270	-0-	-567	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	71	-0-	-739	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	44	-0-	-793	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

MO	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
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

01	775	N	591	-0-	-184	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	20	1	488	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	121	1	737	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	112	1	623	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	716	3	N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	124	1	711	3	N	-0-					-0-
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	86	1	495	3	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	3	N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	105	1	724	3	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	145	1	797	3	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	3	N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	124	1	692	3	N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	101	1	774	3	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	143	1	716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-			-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
10	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
12	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	3	Y	-0-					62
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					62
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					62
04	480	N	191	-0-	-289	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					62
05	279	N	52	-0-	-227	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					62
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					62
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					62
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					62
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					62
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					62
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					62
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					4
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-					4
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					4
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					4
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					4
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-					4
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	N	-0-					4
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-					4
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-					4
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	N	-0-	3	1			1
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					1
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	30	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	31	1	326	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	85	1	121	3	Y	-0-					1
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					1
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	43	1	570	3	N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	44	1	506	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	N	-0-					-0-
04	600	N	204	-0-	-396	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
05	620	N	412	-0-	-208	-0-	36	1	376	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					8
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					8
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					8
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					8
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					8
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					8
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	3	N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	62	1	713	3	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	75	1	786	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	92	1	785	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	69	1	791	3	N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	59	1	761	3	N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	62	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	76	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	57	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	44	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	48	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

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
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	28	1	238	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					1
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	3	N	-0-					1
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					1
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-					1
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					1
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					1
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

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
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	128	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	27	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	35	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

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
01	130	N	130	-0-		-0-	-0-		13	1	117	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-		-0-	-0-		15	1	101	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-		13	1	94	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0-	-0-		15	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-		-7	-0-		17	1	100	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-		16	1	148	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-		-22	-0-		10	1	92	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-		-0-	-0-		9	1	86	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-		-0-	-0-		8	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-		-25	-0-		6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-		-1	-0-		6	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-		6	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

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
01	651	N	610	-0-		-41	-0-		54	1	554	3	N	2	2	1			4
									2	9									
02	560	N	529	-0-		-31	-0-		50	1	477	3	N	2	2	1			4
									2	9									
03	599	N	599	-0-		-0-	-0-		54	1	542	3	N	3	3	1			4
									3	9									
04	600	N	597	-0-		-3	-0-		57	1	539	3	N	1	4	1			1
									1	9									
05	612	N	612	-0-		-0-	-0-		62	1	548	3	N	2	1	1			2
									2	9									
06	589	N	589	-0-		-0-	-0-		68	1	520	3	N	1					3
									1	9									
07	620	N	434	-0-		-186	-0-		41	1	393	3	N	-0-	1	1			2
08	273	N	273	-0-		-0-	-0-		26	1	246	3	N	1	2	1			1
									1	9									
09	108	N	108	-0-		-0-	-0-		10	1	98	3	N	-0-					1
10	434	N	231	-0-		-203	-0-		21	1	209	3	N	1	1	1			1
									1	9									
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						N	-0-					1
12	544	N	544	-0-		-0-	-0-		46	1	496	3	N	2	1	1			2
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

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
01	250	N	250	-0-		-0-	-0-		7	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-		-3	-0-		6	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-		-0-	-0-		7	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-		-10	-0-		7	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-		-16	-0-		7	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-		-0-	-0-		6	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-		-25	-0-		6	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	-0-		1	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-		-0-	-0-		214	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-		-16	-0-		201	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-		-30	-0-		180	3			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-		-0-	-0-		227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-		-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
04	270	N	108	-0-		-162	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
05	279	N	109	-0-		-170	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-		-17	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-		-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-		-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-		-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-		-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-		-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-		-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-		-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-		-11	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-		-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-		-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-		-46	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-		-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-		-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-		-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-		-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-		-9	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-		-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-		-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-		-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-		-10	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-		-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-		-11	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-		1	1	5	3	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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-		-8	-0-		35	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-		-12	-0-		7	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-		-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-		-19	-0-		7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-		-14	-0-		11	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-		-0-	-0-		11	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-		-0-	-0-		8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-		10	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-		9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-		-13	-0-		6	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-		-27	-0-		4	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-		-10	-0-		7	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-		-0-	-0-		12	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-		-35	-0-		9	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-		-0-	-0-		9	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-		-35	-0-		11	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-		-17	-0-		11	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-		-0-	-0-		9	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-		-34	-0-		10	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-		-0-	-0-		1	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-		-0-	-0-		314	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-		-42	-0-		299	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-		-22	-0-		278	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-		-0-	-0-		345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	38	1	432	3	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	478	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	53	1	452	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	52	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	49	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	49	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	55	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	50	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	50	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	23	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	300	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	34	1	449	3	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	47	1	398	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	687	-0-	-213	-0-	683	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	656	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	9	1	325	3	Y	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	11	1	359	3	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	3	Y	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	4	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	33	1	655	2	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	18	1	682	2	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	14	1	570	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-					-0-
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	2	N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	18	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 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
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	28	1	238	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	37	1	378	3	N	-0-					1
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	34	1	327	3	N	-0-					1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	N	-0-					1
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-	1	1			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	N	1					1
							1	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	N	1					1
							1	9									
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	39	1	424	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

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
01	122	N	122	-0-		-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-		-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-		-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-		-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-		-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-		-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-		-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-		-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-		-46	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-		-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

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
01	62	N	62	-0-		-0-	-0-		4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-		-0-	-0-		3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-		3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-		-0-	-0-		3	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-		3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0-	-0-		3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-		-0-	-0-		3	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-		2	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-		-0-	-0-		3	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-		-0-	-0-		3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-		-0-	-0-		4	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-		-0-	-0-		4	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

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
01	156	N	156	-0-		-0-	-0-		22	1	134	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-		22	1	121	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-		20	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-		-2	-0-		22	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-		-45	-0-		16	1	94	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-		-0-	-0-		31	1	231	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-		-21	-0-		17	1	117	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-		-0-	-0-		21	1	115	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-		-0-	-0-		23	1	115	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-		-0-	-0-		22	1	122	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-		-0-	-0-		16	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-		-15	-0-		23	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-		-0-		6	1	37	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-		-0-		6	1	34	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-		-0-		6	1	39	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-		-0-		6	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2		-0-		4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-		-0-		7	1	51	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-		-0-		6	1	39	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-		7	1	37	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-		-0-		7	1	36	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-		-0-		7	1	37	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-		-0-		5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-		-0-		7	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26		-0-		10	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-		-0-		13	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-		-0-		16	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-		-0-		14	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27		-0-		14	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-		-0-		10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44		-0-		15	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-		-0-		8	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-		-0-		5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14		-0-		9	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-		-0-		8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58		-0-		4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19		-0-		29	1	291	3	Y	2					11
									2	9									
02	291	N	291	-0-	-0-		-0-		24	1	265	3	Y	2	5	1			8
									2	9									
03	320	N	320	-0-	-0-		-0-		27	1	289	3	Y	4					12
									4	9									
04	302	N	302	-0-	-0-		-0-		29	1	272	3	Y	1	6	1			7
									1	9									
05	310	N	301	-0-	-9		-0-		30	1	270	3	Y	1					8
									1	9									
06	308	N	308	-0-	-0-		-0-		33	1	272	3	Y	3					11
									3	9									
07	310	N	292	-0-	-18		-0-		35	1	257	3	Y	-0-					11
08	294	N	294	-0-	-0-		-0-		37	1	257	3	Y	-0-	5	1			6
09	285	N	285	-0-	-0-		-0-		32	1	253	3	Y	-0-					6
10	279	N	273	-0-	-6		-0-		32	1	241	3	Y	-0-					6
11	270	N	270	-0-	-0-		-0-		28	1	242	3	Y	-0-	3	1			3
12	310	N	277	-0-	-33		-0-		26	1	249	3	Y	2					5
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	35	1	802	3	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	33	1	800	3	N	-0-					-0-
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	32	1	781	3	N	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	32	1	794	3	N	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	29	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	31	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	32	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	57	1	545	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	58	1	588	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	61	1	581	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	62	1	552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	75	1	572	3	N	-0-					1
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	58	1	559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	N	1					2
							1	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-	1	1			1
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	603	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-		23	1	231	3	Y	1					7
								1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-		19	1	210	3	Y	2	4	1			5
								2	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-		21	1	232	3	Y	2					7
								2	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-		23	1	218	3	Y	1	4	1			4
								1	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-		25	1	224	3	Y	2					6
								2	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-		27	1	220	3	Y	1					7
								1	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-		31	1	222	3	Y	1					8
								1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-		31	1	216	3	Y	-0-	4	1			4
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-		28	1	220	3	Y	1					5
								1	9									
10	248	N	246	-0-	-2	-0-		28	1	216	3	Y	2					7
								2	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-		25	1	216	3	Y	1	4	1			4
								1	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-		23	1	225	3	Y	2					6
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	97	-0-	97	97		97	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

01	124	N	106	-0-	-18	-0-		15	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-		15	1	86	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-		15	1	100	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-		17	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-		16	1	91	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-		21	1	158	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-		16	1	111	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-		20	1	107	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-		21	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-		17	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-		12	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-		18	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	28	1	290	3	N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	2					8
							2	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	2					9
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	2					7
							2	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	3					10
							3	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	1					11
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	40	1	278	3	Y	-0-	5	1			6
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	1					7
							1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					7
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	31	1	264	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	28	1	272	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	-0-					-0-
02	196	N	60	-0-	-136	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	3	N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	108	1	569	3	Y	14	12	1			42
							15	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	85	1	462	3	Y	10	12	1			40
							11	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	8					48
							9	9									
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	70	1	494	3	Y	8	12	1			44
							9	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	73	1	514	3	Y	3	12	1			35
							3	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	478	3	Y	20	14	1			41
							22	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	520	3	Y	-0-					41
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	82	1	514	3	Y	-0-	14	1			27
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	-0-					27
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	89	1	496	3	Y	-0-	7	1			20
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	81	1	478	3	Y	-0-	5	1			15
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	70	1	443	3	Y	-0-	4	1			11

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	121	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	28	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	26	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	23	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	37	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	35	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	23	1	145	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	N	-0-					-0-
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	7	1	68	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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	58	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	76	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	65	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	77	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	65	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	63	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	77	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	73	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	61	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 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
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	31	1	187	3	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	25	1	140	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	266	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	28	1	213	3	N	-0-					-0-
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	31	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	70	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	68	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	86	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	93	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	99	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	106	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	99	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	84	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

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
01	651	N	538	-0-		-113	-0-	73	1	465	3	Y	-0-					10
02	448	N	386	-0-		-62	-0-	51	1	335	3	Y	-0-					10
03	386	N	386	-0-		-0-	-0-	44	1	342	3	Y	-0-					10
04	510	N	392	-0-		-118	-0-	52	1	340	3	Y	-0-					10
05	434	N	326	-0-		-108	-0-	43	1	283	3	Y	-0-	5	1			5
06	128	N	128	-0-		-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					5
07	403	N	104	-0-		-299	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					5
08	198	N	198	-0-		-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					5
09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-	2	1			3
10	134	N	134	-0-		-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					3
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-					3
12	280	N	280	-0-		-0-	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

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
01	219	N	219	-0-		-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-		-9	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-		-5	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-		-14	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-		-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-		-35	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-		-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-		-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-		-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

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
01	465	N	452	-0-		-13	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-		-8	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-		-0-	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-		-13	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-		-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-		-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-		-13	-0-	17	1	435	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-		-0-	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-		-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-		-23	-0-	17	1	425	3	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-		-1	-0-	16	1	403	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-		-8	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	252	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	59	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	80	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	69	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	115	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	107	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	98	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	113	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	68	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	106	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	104	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	303	-0-	-255	-0-	62	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	118	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	93	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

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
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

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
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	52	1	336	3	Y	-0-					20
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	48	1	311	3	Y	-0-					20
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-					20
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	49	1	323	3	Y	-0-					20
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	50	1	325	3	Y	-0-	9	1			11
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	314	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	36	1	233	3	Y	-0-					11
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	-0-					11
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-	5	1			6
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					6
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					6
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	130	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	120	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	112	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	129	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	134	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	122	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	128	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	130	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	127	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	81	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	123	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	129	1	421	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					5
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	3	N	-0-					5
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					5
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	8	1	178	3	N	-0-					5
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					5
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					5
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	N	-0-					5
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					5
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					5
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-	4	1			1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					1
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

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
01	139	N	139	-0-		-0-	-0-	13	1 9	125	3	Y	1					5
02	130	N	130	-0-		-0-	-0-	11	1 9	118	3	Y	1	2	1			4
03	146	N	146	-0-		-0-	-0-	12	1 9	133	3	Y	1					5
04	142	N	142	-0-		-0-	-0-	13	1 9	128	3	Y	1	3	1			3
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-	17	1 9	154	3	Y	1					4
06	215	N	215	-0-		-0-	-0-	23	1 9	190	3	Y	2					6
07	208	N	208	-0-		-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					6
08	201	N	201	-0-		-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-	3	1			3
09	196	N	196	-0-		-0-	-0-	22	1 9	173	3	Y	1					4
10	217	N	178	-0-		-39	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					4
11	184	N	184	-0-		-0-	-0-	19	1 9	163	3	Y	2	3	1			3
12	217	N	184	-0-		-33	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

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
01	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-		-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-		-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-		-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

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
01	222	N	222	-0-		-0-	-0-	32	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-		-0-	-0-	37	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-		-9	-0-	39	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-		-0-	-0-	36	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-		-29	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-		-0-	-0-	19	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-		-0-	-0-	28	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-		-0-	-0-	53	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-		-0-	-0-	50	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	36	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	41	1	223	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	83	-0-	-320	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	53	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	24	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	39	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1023 N	936	-0-	-87	-0-	933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	992 N	884	-0-	-108	-0-	878	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	432	-0-	-468	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	806 N	396	-0-	-410	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	465	-0-	465	465	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	272	-0-	272	737	27	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	3					12
							3	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	2					11
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	1					8
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	357	3	Y	3					11
							3	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	381	3	Y	1					12
							1	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	377	3	Y	1	6	1			7
							1	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	Y	3					10
							3	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	Y	9					19
							10	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	4	11	1			12
							4	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	40	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	32	1	265	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	38	1	271	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	33	1	270	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	452	3	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	104	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	41	1	297	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	48	1	288	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	34	1	276	3	N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	33	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	34	1	287	3	N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	46	1	276	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	31	1	233	3	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 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
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	47	1	481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	46	1	441	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	N	-0-	2	1			-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	48	1	429	3	N	1					1
							1	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	N	-0-					1
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	33	1	317	3	N	-0-					1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-	1	1			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	3	N	1					1
							1	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	17	1	181	3	N	-0-					1
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	605	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 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
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	25	1	586	3	N	-0-					2
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	23	1	514	3	N	-0-					2
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	N	-0-					2
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	N	-0-					2
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					2
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	-0-					2
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	23	1	563	3	N	-0-					2
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					2
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-					2
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-	2	1			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	28	1	293	3	N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	157 7	1 9	1600	3	N	6	6	1			11
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	147 9	1 9	1411	3	N	8	5	1			14
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	157 10	1 9	1589	3	N	9	9	1			14
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	157 8	1 9	1502	3	N	7	14	1	3	8	4
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	173 20	1 9	1536	3	N	18	3	1	12	8	7
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	145 4	1 9	1112	3	N	4	2	8			9
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	155 17	1 9	1502	3	N	15	3	1	11	8	10
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	167 6	1 9	1566	3	N	5	8	1			7
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	158 4	1 9	1484	3	N	4					11
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	147 7	1 9	1500	3	N	6	8	1			9
11	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	139 6	1 9	1454	3	N	5	3	1			11
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	140 11	1 9	1505	3	N	10	12	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

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
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	41	1	422	3	N	-0-					1
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	37	1	355	3	N	-0-					1
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-					1
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	42	1	398	3	N	-0-	1	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	388	3	N	1					1
							1	9									
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	42	1	407	3	N	-0-					1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-	1	1			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	N	1					1
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-	1	1			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	1					1
							1	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	52	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	66	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	43	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	N	-0-					1
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					1
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					1
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	N	-0-					1
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-	1	1			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	46	1	496	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	39	1	411	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	51	1	433	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	608	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	279	3	Y	7	4	1			14
							8	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	292	3	Y	1					15
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	5	4	1			16
							6	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	3	Y	-0-	4	1			12
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	395	3	Y	-0-					11
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	351	3	Y	14	4	1			21
							15	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	333	3	Y	-0-					21
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	58	1	323	3	Y	15	8	1			28
							17	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	10	1			28
							11	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	370	3	Y	18	11	1			35
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	3	N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	63	1	731	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	3	N	-0-					-0-
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	74	1	810	3	N	-0-					-0-
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	50	1	518	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	3	N	-0-					-0-
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	83	1	707	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	3	N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	100	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	100	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	3	N	-0-					-0-
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	72	1	898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					1
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					1
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					1
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					1
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	28	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	26	1	263	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	26	1	246	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	24	1	248	3	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	96	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	91	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	84	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	90	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	94	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	89	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					1
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	Y	-0-					1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	11	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	299	3	Y	1					2
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	344	3	Y	1	1	1			2
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	339	3	Y	1	1	1			2
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	24	1	224	3	Y	-0-	1	1			1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	42	1	255	3	Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					1
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	265	3	Y	1	1	1			1
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					1
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	336	3	Y	1	1	1			1
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	318	3	Y	1					2
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	34	1	310	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

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
01	372	N	284	-0-	-88	-0-		27	1	256	3	Y	1					2
								1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-		33	1	294	3	Y	-0-	1	1			1
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-		27	1	244	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-		29	1	277	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	372	N	339	-0-	-33	-0-		48	1	291	3	Y	-0-					1
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-		49	1	238	3	Y	-0-					1
07	310	N	279	-0-	-31	-0-		32	1	247	3	Y	-0-					1
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-		29	1	229	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-		26	1	214	3	Y	-0-					1
10	279	N	276	-0-	-3	-0-		27	1	248	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-		21	1	185	3	Y	-0-					1
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-		34	1	311	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-		6	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-		3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-		9	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-		6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-		7	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-		13	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-		9	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-		7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-		5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-		5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-		10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-		10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-		10	1	117	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-		11	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-		11	1	120	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-		11	1	100	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-		14	1	116	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-		11	1	112	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-		13	1	136	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-		13	1	145	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		11	1	145	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-		11	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					1
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					1
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					1
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					1
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					1
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					1
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					1
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					1
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					1
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

01	372	N	370	-0-	-2	-0-	152	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	52	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	45	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	46	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	44	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	49	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

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
01	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-		-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-		-0-	-0-	78	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-		-0-	-0-	86	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-		-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-		-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	469	-0-		-275	-0-	55	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-		-0-	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-		-0-	-0-	54	1	343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

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
01	9	N	7	-0-		-2	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-		-20	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-		-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-		-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	267	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-		-0-	-0-	195	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-		-0-	-0-	154	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-		-0-	-0-	127	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-		-0-	-0-	53	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-		-0-	-0-	100	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-		-0-	-0-	116	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

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
01	186	N	152	-0-		-34	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-		-1	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	29	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-		-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0-	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-		-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-	28	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-		-0-	-0-	32	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-		-20	-0-	31	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-		-22	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	85	1	278	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	74	1	246	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	72	1	239	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	73	1	239	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	66	1	213	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	66	1	215	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	41	1	161	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	66	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	42	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	38	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					1
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	12	1	272	3	N	-0-					1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	11	1	246	3	N	-0-					1
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	3	N	-0-					1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					1
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	54	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	43	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	35	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	39	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	42	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	42	1	483	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	3	N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	51	1	537	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	3	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	61	1	521	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	3	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					1
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	11	1	254	3	N	-0-					1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					1
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					1
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					1
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-					1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	3	N	-0-	1	1			-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	3	N	-0-					1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	13	1	286	3	N	-0-					1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-					1
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	13	1	291	3	N	-0-					1
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	N	-0-					1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					1
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	N	-0-	1	1			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

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
01	930	N	867	-0-	-63	-0-		77	1 9	789	3	N	1	1	1			3
02	840	N	802	-0-	-38	-0-		75	1 2 9	725	3	N	2	1	1			4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-		81	1 2 9	818	3	N	2	2	1			4
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-		84	1 1 9	797	3	N	1	4	1			1
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-		93	1 2 9	825	3	N	2	1	1			2
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-		102	1 1 9	782	3	N	1					3
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-		86	1 1 9	829	3	N	1	1	1			3
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-		87	1 1 9	811	3	N	1	2	1			2
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-		83	1 1 9	775	3	N	1					3
10	930	N	877	-0-	-53	-0-		78	1 1 9	798	3	N	1	2	1			2
11	870	N	846	-0-	-24	-0-		73	1 2 9	771	3	N	2	1	1			3
12	899	N	869	-0-	-30	-0-		74	1 2 9	793	3	N	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
07	403	N	247	-0-	-156	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	3	N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	3					7
							3	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-	3	1			4
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	1					5
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	1					4
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					4
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	157	3	Y	2					6
							2	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-	3	1			3
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	1					4
							1	9									
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					4
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	16	1	139	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	25	1	568	3	N	5					31
							6	9									
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	16	1	369	3	N	2					33
							2	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	5	21	1			17
							6	9									
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	17	1	363	3	N	8					25
							9	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	5					30
							6	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	4	20	1			14
							4	9									
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	15	1	365	3	N	4					18
							4	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	5					23
							6	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	3					26
							3	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	6	16	1			16
							7	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	948	3	N	20					36
							22	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	748	3	N	4	24	1			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	924	-0-	-1246	-0-	924	3			Y	-0-					103
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					103
03	868	X	824	-0-	-44	-0-	789	3	35	9	Y	32					135
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					139
05	930	X	198	-0-	-732	-0-	197	3	1	9	Y	1					140
06	900	X	436	-0-	-464	-0-	406	3	30	9	Y	27					167
07	961	N	418	-0-	-543	-0-	416	3	2	9	Y	2					169
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					169
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					169
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					169
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					169
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-	66	1			103

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

01	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	10	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-		-0-		1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-		-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-		-0-		2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1		-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-		-0-		2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-		-0-		1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2		-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-		-0-		1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-		-0-		1	1	29	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-		-0-		1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-		-0-		1	1	36	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-		-0-		2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-		-0-		35	1	464	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-		-0-		36	1	413	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-		-0-		37	1	452	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3		-0-		40	1	437	3	N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13		-0-		42	1	441	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-		-0-		45	1	424	3	N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18		-0-		50	1	428	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-		-0-		43	1	428	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-		-0-		50	1	529	3	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-		-0-		50	1	566	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-		-0-		43	1	552	3	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-		-0-		45	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-		-0-		27	1	353	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-		-0-		27	1	316	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-		-0-		29	1	348	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-		-0-		31	1	334	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-		-0-		33	1	341	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-		-0-		35	1	324	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8		-0-		38	1	326	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-		-0-		33	1	329	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-		-0-		39	1	409	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-		-0-		38	1	433	3	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-		-0-		33	1	428	3	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-		-0-		35	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-		-0-	-0-	39	1	395	3	N	1	2	1			6
								1	9									
02	399	N	399	-0-		-0-	-0-	40	1	358	3	N	1					7
								1	9									
03	449	N	449	-0-		-0-	-0-	46	1	402	3	N	1	1	1			7
								1	9									
04	439	N	439	-0-		-0-	-0-	53	1	385	3	N	1	1	1			7
								1	9									
05	449	N	449	-0-		-0-	-0-	56	1	393	3	N	-0-	1	1			6
06	288	N	288	-0-		-0-	-0-	36	1	251	3	N	1					7
								1	9									
07	465	N	337	-0-		-128	-0-	43	1	294	3	N	-0-	1	1			6
08	418	N	418	-0-		-0-	-0-	57	1	360	3	N	1	1	1			6
								1	9									
09	418	N	418	-0-		-0-	-0-	58	1	359	3	N	1					7
								1	9									
10	427	N	427	-0-		-0-	-0-	34	1	392	3	N	1	1	1			7
								1	9									
11	426	N	426	-0-		-0-	-0-	31	1	393	3	N	2	1	1			8
								2	9									
12	434	N	434	-0-		-0-	-0-	31	1	401	3	N	2	2	1			8
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

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
01	434	N	408	-0-		-26	-0-	36	1 9	371	3	N	1	2	1			8
02	392	N	355	-0-		-37	-0-	36	1 9	318	3	N	1					9
03	383	N	383	-0-		-0-	-0-	39	1 9	343	3	N	1	1	1			9
04	390	N	375	-0-		-15	-0-	45	1 9	329	3	N	1	1	1			9
05	403	N	373	-0-		-30	-0-	47	1	326	3	N	-0-	1	1			8
06	348	N	348	-0-		-0-	-0-	43	1 9	304	3	N	1					9
07	403	N	350	-0-		-53	-0-	44	1 9	305	3	N	1	1	1			9
08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	44	1	278	3	N	-0-	1	1			8
09	334	N	334	-0-		-0-	-0-	46	1 9	287	3	N	1					9
10	341	N	328	-0-		-13	-0-	26	1 9	301	3	N	1	1	1			9
11	300	N	195	-0-		-105	-0-	14	1 9	180	3	N	1	1	1			9
12	341	N	270	-0-		-71	-0-	19	1 9	250	3	N	1	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

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
01	205	N	205	-0-		-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					1
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					1
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					1
04	197	N	197	-0-		-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					1
05	201	N	201	-0-		-0-	-0-	25	1	176	3	N	-0-					1
06	187	N	187	-0-		-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					1
07	186	N	186	-0-		-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					1
08	191	N	191	-0-		-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-					1
09	189	N	189	-0-		-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-					1
10	192	N	192	-0-		-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					1
11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					1
12	193	N	193	-0-		-0-	-0-	14	1 9	178	3	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

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
01	217	N	191	-0-		-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-		-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-		-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-		-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-		-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-		-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	19	1	171	3	N	-0-					2
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					2
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	25	1	184	3	N	-0-					2
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	3	N	-0-					2
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					2
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	3	N	-0-					2
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-					2
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					2
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					2
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	192	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					1
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					1
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					1
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	92	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	70	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 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
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	70	1	398	3	N	-0-					1
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	3	N	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	3	N	-0-					1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	58	1	436	3	N	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	3	N	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	N	-0-					1
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	42	1	305	3	N	-0-					1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	483	3	N	-0-					1
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	N	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-					1
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	58	1	405	3	N	-0-					1
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	58	1	393	3	N	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	2	3	1			9
							2	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	55	1	487	3	N	2					11
							2	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	575	3	N	2	2	1			11
							2	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	540	3	N	1	2	1			10
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	77	1	538	3	N	1	2	1			9
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	N	2					11
							2	9									
07	651	N	410	-0-	-241	-0-	52	1	358	3	N	-0-	2	1			9
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	1	1	1			9
							1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	480	3	N	1					10
							1	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	N	3	2	1			11
							3	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	4	2	1			13
							4	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	N	5	5	1			13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		77	-0-	77	353	77	3			N	-0-					-0-
02	423	X	70	-0-	-353	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	17	1	194	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	N	-0-					2
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-					2
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	-0-					2
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-					2
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	3	N	-0-					2
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	3	N	-0-					2
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	N	-0-					2
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	51	1	1246	3	N	-0-					2
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	N	-0-					2
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	-0-					1
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	728	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

MO	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
01	93	N	80	-0-		-13	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-		-11	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-		-0-	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-		-16	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	104	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-		-0-	-0-	43	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	45	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-		-0-	-0-	51	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-		-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-		-21	-0-	50	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-		-45	-0-	44	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	161	-0-		-149	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

MO	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
01	527	N	526	-0-		-1	-0-	41	1 8	477	3	N	7	4	1			14
02	481	N	481	-0-		-0-	-0-	31	1 9	441	3	N	8	8	1			14
03	538	N	538	-0-		-0-	-0-	37	1 10	491	3	N	9	13	1			10
04	510	N	503	-0-		-7	-0-	32	1 7	464	3	N	6	4	1			12
05	527	N	514	-0-		-13	-0-	33	1 4	477	3	N	4	4	1			12
06	526	N	526	-0-		-0-	-0-	28	1 3	495	3	N	3					15
07	527	N	499	-0-		-28	-0-	27	1 1	471	3	N	1	4	1	1	8	11
08	506	N	506	-0-		-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-	5	1			6
09	532	N	532	-0-		-0-	-0-	29	1	503	3	N	-0-					6
10	496	N	453	-0-		-43	-0-	25	1	428	3	N	-0-					6
11	480	N	317	-0-		-163	-0-	18	1	299	3	N	-0-	3	1			3
12	558	N	427	-0-		-131	-0-	23	1	404	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

MO	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
01	186	N	156	-0-		-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-		-54	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-		-33	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-		-11	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-		-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-		-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-		-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-		-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-		-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-		-50	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	28	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	24	1	196	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	29	1	212	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	28	1	169	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	28	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	17	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	3	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					1
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					1
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	77	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	506	-0-	-250	-0-	76	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	123	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	109	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	79	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	113	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	145	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	116	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	616	-0-	-314	-0-	120	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	110	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	84	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	77 13	1 9	774	3	Y	12					30
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	65 3	1 9	709	3	Y	3	14	1			19
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	776	3	Y	3					22
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	78 7	1 9	741	3	Y	6	13	1			15
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	84 2	1 9	757	3	Y	2					17
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	710	3	Y	2					19
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	759	3	Y	5					24
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	726	3	Y	3	12	1			15
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	709	3	Y	2					17
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	95 3	1 9	724	3	Y	3					20
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	86	1	735	3	Y	-0-	10	1			10
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	76 1	1 9	736	3	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	3	N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	12	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	72 4	1 9	716	3	Y	4					22
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	66 9	1 9	724	3	Y	8	11	1			19
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	768	3	Y	9					28
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	711	3	Y	2	14	1			16
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	82 4	1 9	741	3	Y	4					20
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	693	3	Y	6					26
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	718	3	Y	1					27
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	685	3	Y	1	13	1			15
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	664	3	Y	5					20
10	806	N	631	-0-	-175	-0-	73 2	1 9	556	3	Y	2					22
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	66 2	1 9	566	3	Y	2	12	1			12
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	58 14	1 9	559	3	Y	13					25

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	29	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

01	434	N	424	-0-	-10	-0-	38	1	382	3	Y	4					13
							4	9									
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	32	1	351	3	Y	2	6	1			9
							2	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	3					12
							3	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	Y	1					9
							1	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	377	3	Y	3					12
							3	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	52	1	376	3	Y	1					13
							1	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-	6	1			7
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	Y	2					9
							2	9									
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	49	1	372	3	Y	-0-					9
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	42	1	360	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	38	1	372	3	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

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
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	89	N	89	-0-		-0-	-0-		17	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

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
01	1457	N	1286	-0-		-171	-0-		54	1	1232	3	Y	-0-					12
02	1344	N	1311	-0-		-33	-0-		56	1	1255	3	Y	-0-					12
03	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-		57	1	1304	3	Y	-0-	9	1			3
04	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-		59	1	1293	3	Y	-0-					3
05	1457	N	1378	-0-		-79	-0-		62	1	1316	3	Y	-0-					3
06	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-		57	1	1292	3	Y	-0-					3
07	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-		54	1	1356	3	Y	-0-					3
08	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-		54	1	1316	3	Y	-0-					3
09	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-		53	1	1284	3	Y	-0-					3
10	1395	N	1382	-0-		-13	-0-		54	1	1328	3	Y	-0-					3
11	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-		53	1	1293	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1351	-0-		-44	-0-		48	1	1303	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

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
01	682	N	454	-0-		-228	-0-		3	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-		-91	-0-		14	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-		-0-	-0-		6	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	79	-0-		-371	-0-		6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-		-169	-0-		6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-		-0-	-0-		7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-		-25	-0-		8	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-		-0-	-0-		3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-		-0-	-0-		7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-		-29	-0-		3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-		-0-	-0-		7	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-		-21	-0-		4	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					1
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	3			N	-0-					1
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					1
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					1
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					1
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					1
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					1
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					1
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					1
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

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
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	35	1	295	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

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
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	31	1	704	3	N	-0-					1
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	28	1	627	3	N	-0-					1
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	N	-0-					1
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	29	1	634	3	N	-0-					1
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	31	1	647	3	N	-0-					1
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					1
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	26	1	655	3	N	-0-					1
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	3	N	-0-					1
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	4					5
							4	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	652	3	N	3	6	1			2
							3	9									
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	26	1	627	3	N	-0-					2
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

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
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	51	1	588	3	N	9	6	1			19
							10	9									
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	47	1	659	3	N	12	11	1			20
							13	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	16	20	1			16
							18	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	N	10	7	1			19
							11	9									
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	45	1	643	3	N	5	6	1			18
							6	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	N	4					22
							4	9									
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	38	1	646	3	N	-0-	6	1			16
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	N	-0-	7	1			9
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					9
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	N	-0-					9
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	38	1	625	3	N	1	5	1			5
							1	9									
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	37	1	639	3	N	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

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
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	-0-					-0-
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	54	1	588	3	N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	57	1	598	3	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	583	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	3	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	56	1 2 9	570	3	N	2	4	1			12
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	56	1 2 9	499	3	N	2					14
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	554	3	N	2	2	1			14
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	531	3	N	1	2	1			13
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	542	3	N	2	2	1			13
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	511	3	N	1					14
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	73	1 2 9	505	3	N	2	2	1			14
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	520	3	N	-0-	2	1			12
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	507	3	N	2					14
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	543	3	N	3	2	1			15
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	541	3	N	4	2	1			17
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	41	1 4 9	533	3	N	4	4	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	56	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	51	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	55	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	54	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	55	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	53	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	51	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	51	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

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
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	20	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	30	1	199	3	Y	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	15	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

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
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-			1
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-			1
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			1
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			1
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-			1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			1
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-			1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			1
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			1
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-			1
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	26	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	25	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	225	3	Y	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	50	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	58	1	192	3	Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197	3	Y	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	43	1	175	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					3
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					3
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-	1	1			1
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	22	1	200	3	N	1					2
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					2
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	28	1	203	3	N	-0-					2
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	3	N	-0-					2
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					2
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	18	1	125	3	N	-0-					2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	N	-0-	1	1			1
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	N	1					2
							1	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					2
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	N	-0-					2
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					1
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-	1	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	37	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

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
01	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-		-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

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
01	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	128	1	962	3	N	49	80	1			42
								54	9									
02	973	N	973	-0-		-0-	-0-	102	1	841	3	N	27					69
								30	9									
03	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	128	1	930	3	N	16					85
								18	9									
04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	111	1	923	3	N	17					102
								19	9									
05	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	131	1	943	3	N	1	64	1			39
								1	9									
06	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	130	1	913	3	N	8					47
								9	9									
07	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	155	1	918	3	N	-0-					47
08	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	147	1	910	3	N	26					73
								29	9									
09	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	132	1	914	3	N	34					107
								37	9									
10	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	117	1	951	3	N	23	63	1			67
								25	9									
11	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	121	1	912	3	N	36					103
								40	9									
12	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	124	1	933	3	N	-0-	68	1			35

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	43	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	43	1	246	3	Y	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	3	Y	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	52	1	282	3	Y	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	76	1	250	3	Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	264	3	Y	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	67	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	67	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-		4	1	88	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-		4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-		4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-		4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-		3	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-		3	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-		29	1	301	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-		19	1	182	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-		40	1	406	3	N	1					1
								1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-		30	1	289	3	N	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-		27	1	240	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-		25	1	190	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		9	1	86	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		7	1	68	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-		8	1	74	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-		7	1	70	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-		47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	701	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	766	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	80	1	713	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	N	-0-					2
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	78	1	751	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	-0-	2	1			1
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	N	1					2
							1	9									
10	837	N	390	-0-	-447	-0-	35	1	355	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	394	-0-	-146	-0-	34	1	360	3	N	-0-					1
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	28	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	886	3	Y	43	54	1			1
							47	9									
02	1036	N	917	-0-	-119	-0-	137	1	780	3	Y	-0-					1
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	165	1	990	3	Y	21					22
							23	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	180	1	937	3	Y	44					66
							48	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	175	1	948	3	Y	3	66	1			3
							3	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	210	1	873	3	Y	-0-					3
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	257	1	851	3	Y	-0-					3
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	220	1	905	3	Y	-0-					3
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	Y	-0-					3
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	209	1	794	3	Y	-0-					3
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	235	1	834	3	Y	-0-					3
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	214	1	871	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	21	1	266	3	N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	58	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	64	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	57	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	85	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	90	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	98	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	92	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	91	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	29	1	212	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	35	1	208	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	45	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	21	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	1217	3	N	5	5	1			10
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	113	1 9 9	1090	3	N	8	4	1			14
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1 9 9	1228	3	N	8	9	1			13
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	1179	3	N	5	13	1			5
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	1094	3	N	5	4	1			6
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	639	3	N	2					8
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	104	1 2 9	1009	3	N	2	2	1			8
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	1009	3	N	4	6	1			6
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	1046	3	N	3					9
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	104	1 6 9	1060	3	N	5	7	1			7
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1 7 9	1099	3	N	6	3	1			10
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1 8 9	1108	3	N	7	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1090	3	N	1	2	1			4
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	954	3	N	3	2	1			5
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1044	3	N	3	3	1			5
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	992	3	N	2	5	1			2
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	895	3	N	1	1	1			2
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	903	3	N	1					3
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	911	3	N	1	1	1			3
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	1033	3	N	2	3	1			2
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	951	3	N	2					4
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1022	3	N	2	3	1			3
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1006	3	N	2	1	1			4
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	1015	3	N	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	27	1	271	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	1					1
							1	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-					1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-	1	1			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	1					1
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-	1	1			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	325	3	N	1					1
							1	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-	1	1			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	1					1
							1	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	80	1	815	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	76	1	730	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	79	1	752	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	88	1	784	3	N	-0-					1
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	96	1	738	3	N	-0-					1
07	868	N	42	-0-	-826	-0-	4	1	37	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	78	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	84	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	90	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	112	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	137	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	107	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	122	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	123	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	111	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	22	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	33	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	27	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	36	1	207	3	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	38	1	228	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	N	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	44	1	185	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	59	1	196	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	56	1	211	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

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
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	3	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	3	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

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
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	3	N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	22	1	252	3	N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	21	1	266	3	N	-0-			-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	36	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	55	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	53	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	59	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	53	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	212	1	1596	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	177	1	1466	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	212	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	184	1	1531	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	216	1	1556	3	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	223	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	263	1	1561	3	N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	237	1	1472	3	N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	216	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	197	1	1598	3	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	202	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	199	1	1502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	48	1 1 9	486	3	N	1	1	1			2
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	46	1 1 9	442	3	N	1	1	1			2
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	499	3	N	1	1	1			2
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	485	3	N	1	2	1			1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	499	3	N	1	1	1			1
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	466	3	N	1					2
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	51	1 1 9	493	3	N	1	1	1			2
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	N	-0-	1	1			1
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	475	3	N	1					2
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	47	1	481	3	N	-0-	1	1			1
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	468	3	N	2	1	1			2
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	45	1 1 9	480	3	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	109	1 4 9	1109	3	N	4	4	1			5
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	103	1 6 9	989	3	N	5	2	1			8
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	1103	3	N	6	6	1			8
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	106	1 2 9	1008	3	N	2	8	1			2
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	113	1 6 9	1005	3	N	5	2	1			5
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	962	3	N	1					6
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	1119	3	N	4	2	1			8
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	1289	3	N	4	6	1			6
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1191	3	N	3					9
10	1240	N	975	-0-	-265	-0-	87	1 2 9	886	3	N	2	6	1			5
11	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	92	1 4 9	963	3	N	4	2	1			7
12	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	96	1 6 9	1030	3	N	5	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

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
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	37	1	377	3	N	-0-					1
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	35	1	341	3	N	-0-					1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	N	1					1
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	-0-					1
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	39	1	375	3	N	-0-					1
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	N	-0-					1
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	N	-0-					1
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	119	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	92	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	84	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	147	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	95	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	133	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	151	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	193	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	973	-0-	-81	-0-	121	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	86	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	121	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

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
01	372	N	335	-0-		-37	-0-	30	1 1 9	304	3	N	1	1	1			3
02	336	N	315	-0-		-21	-0-	32	1	283	3	N	-0-					3
03	354	N	354	-0-		-0-	-0-	36	1 1 9	317	3	N	1	1	1			3
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	41	1 1 9	299	3	N	1	1	1			3
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	44	1 1 9	306	3	N	1	1	1			3
06	328	N	328	-0-		-0-	-0-	41	1	287	3	N	-0-					3
07	341	N	324	-0-		-17	-0-	41	1 1 9	282	3	N	1	1	1			3
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	42	1 1 9	267	3	N	1	1	1			3
09	129	N	129	-0-		-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					3
10	310	N	10	-0-		-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1			2
11	300	N	18	-0-		-282	-0-	1	1	17	3	N	-0-					2
12	177	N	177	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	163	3	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

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
01	201	N	201	-0-		-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					3
02	277	N	277	-0-		-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					3
03	277	N	277	-0-		-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					3
04	247	N	247	-0-		-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-					3
05	242	N	242	-0-		-0-	-0-	30	1	212	3	N	-0-					3
06	233	N	233	-0-		-0-	-0-	29	1	204	3	N	-0-					3
07	228	N	228	-0-		-0-	-0-	29	1	199	3	N	-0-					3
08	239	N	239	-0-		-0-	-0-	33	1	206	3	N	-0-					3
09	231	N	231	-0-		-0-	-0-	32	1	199	3	N	-0-					3
10	262	N	262	-0-		-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-					3
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	229	3	N	1					4
12	250	N	250	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	231	3	N	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

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
01	51	N	51	-0-		-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-		-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-		-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-		-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-		-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	N	-0-			-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	17	1	140	3	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	N	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	35	1	207	3	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-			-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	26	1	199	3	N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-			-0-
05	434	N	191	-0-	-243	-0-	23	1	168	3	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-			-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	52	1	308	3	N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	37	1	296	3	N	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	N	-0-			-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	28	1	211	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	N	-0-					1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					1
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	N	-0-					1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	N	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					1
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					1
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					1
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

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
01	434	N	139	-0-	-295	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	23	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

01	558	N	539	-0-	-19	-0-	48	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	45	1	432	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	488	3	N	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	-0-					1
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	40	1	390	3	N	-0-					1
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	N	-0-					1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	45	1	471	3	N	-0-					1
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	45	1	481	3	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-					1
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

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
01	682	N	622	-0-	-60	-0-		55	1 9	566	3	N	1	1	1			2
02	560	N	495	-0-	-65	-0-		47	1 9	447	3	N	1	1	1			2
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-		50	1 9	504	3	N	1	1	1			2
04	600	N	571	-0-	-29	-0-		54	1 9	516	3	N	1	2	1			1
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-		64	1 9	564	3	N	1	1	1			1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-		68	1 9	518	3	N	1					2
07	589	N	523	-0-	-66	-0-		49	1	474	3	N	-0-	1	1			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-		58	1 9	540	3	N	1	1	1			1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-		52	1 9	487	3	N	1					2
10	527	N	495	-0-	-32	-0-		44	1	451	3	N	-0-	1	1			1
11	570	N	456	-0-	-114	-0-		40	1	416	3	N	-0-					1
12	558	N	460	-0-	-98	-0-		39	1 9	420	3	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-		64	1	393	3	N	-0-					39
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-		62	1	344	3	N	-0-					39
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-		58	1	392	3	N	-0-					39
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-		65	1	369	3	N	-0-	34	1			5
05	403	N	330	-0-	-73	-0-		49	1 9	279	3	N	2	2	8			5
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-		58	1	428	3	N	-0-					5
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-		57	1 9	394	3	N	2	2	8			5
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-		70	1	383	3	N	-0-					5
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-		74	1	363	3	N	-0-					5
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-		68	1	381	3	N	-0-					5
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-		50	1	383	3	N	-0-					5
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-		73	1	364	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

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
01	434	N	347	-0-	-87	-0-		31	1	316	3	N	-0-					1
02	364	N	272	-0-	-92	-0-		26	1	246	3	N	-0-					1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		32	1	322	3	N	-0-					1
04	330	N	327	-0-	-3	-0-		31	1	296	3	N	-0-	1	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-		34	1	299	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-		39	1	298	3	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-		27	1	265	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-		32	1	298	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-		21	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-		24	1	247	3	N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-		25	1	266	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-		24	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	N	1	2	1			7
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	N	1					8
							1	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	N	1	1	1			8
							1	9									
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	50	1	366	3	N	-0-	1	1			7
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	53	1	373	3	N	1	1	1			7
							1	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	1					8
							1	9									
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	52	1	360	3	N	-0-	1	1			7
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	N	1	1	1			7
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	N	1					8
							1	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	1	1	1			8
							1	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	N	2	1	1			9
							2	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	N	4	3	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	653	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	459	-0-	-161	-0-	62	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	45	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	56	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	42	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	38	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	117	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	96	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	88	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	91	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	172	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	141	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	194	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	129	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	94	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	126	1	871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	66	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	65	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	70	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	77	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	77	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	94	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	116	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	105	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	105	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	97	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	54	1	716	3	N	-0-					-0-
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	46	1	531	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	3	N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	57	1	623	3	N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	55	1	579	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	N	-0-					-0-
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	57	1	485	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	-0-					-0-
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	44	1	570	3	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	567	3	N	1	2	1			4
							1	9									
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	54	1	482	3	N	1					5
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	505	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	63	1	458	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	71	1	492	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	N	-0-					5
07	527	N	322	-0-	-205	-0-	41	1	281	3	N	-0-	1	1			4
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	77	1	489	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	N	1					5
							1	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	N	2	1	1			6
							2	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	N	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-	1	1			2
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	22	1	192	3	N	1					3
							1	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					3
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	28	1	203	3	N	-0-					3
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	30	1	206	3	N	-0-	1	1			2
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	1					3
							1	9									
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	28	1	192	3	N	-0-					3
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	N	-0-	1	1			2
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	1					3
							1	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					3
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					3
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	188	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 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
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	26	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	24	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	23	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	40	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	410	-0-		-55	-0-	56	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-		-34	-0-	58	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-		-0-	-0-	63	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-		-0-	-0-	104	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-		-38	-0-	62	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	285	-0-		-397	-0-	66	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-		-0-	-0-	52	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-		-0-	-0-	48	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-		-20	-0-	54	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-		-28	-0-	53	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-		-4	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-		-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-		-22	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-		-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-		-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-		-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-		-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-		-4	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-		-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-		-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-		-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-		-70	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-		-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-		-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-		-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-		-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-		-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-		-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-		-86	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-		-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 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
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	241	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	N	-0-	1	1			3
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	24	1	213	3	N	1					4
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					4
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	30	1	220	3	N	-0-	1	1			3
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	3	N	-0-					3
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	N	1					4
							1	9									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			3
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-					3
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	N	1					4
							1	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	20	1	252	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	255	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	44	1	302	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	41	1	328	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	477	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	N	-0-					-0-
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	43	1	356	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	54	1	719	3	N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	56	1	642	3	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	3	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	3	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	3	N	-0-					-0-
10	806	N	484	-0-	-322	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					1
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	13	1	284	3	N	-0-					1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					1
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	N	-0-					1
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					1
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					1
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-					1
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					1
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					1
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-	1	1			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	40	1	236	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	30	1	241	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	31	1	232	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	77	1	486	3	Y	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	86	1	490	3	Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	510	3	Y	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	110	1	597	3	Y	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	123	1	513	3	Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	153	1	507	3	Y	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	126	1	542	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	129	1	490	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	110	1	389	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	119	1	484	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	N	1	3	1			4
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	478	3	N	1					5
							1	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	507	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	N	1					5
							1	9									
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	49	1	338	3	N	-0-	1	1			4
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	372	3	N	1					5
							1	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	N	1	1	1			5
							1	9									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	28	1	358	3	N	2	1	1			6
							2	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	27	1	355	3	N	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	108	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	129	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	103	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	125	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	180	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	137	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	154	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	154	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	139	1	568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	3	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	32 1 1 9		329	3	N	1	1	1			6
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	33 1 1 9		296	3	N	-0-					6
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9		315	3	N	1	1	1			6
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	40 1 1 9		290	3	N	1	1	1			6
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	41 1 1 9		289	3	N	1	1	1			6
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9		260	3	N	-0-					6
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	36 1 1 9		249	3	N	1	1	1			6
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9		256	3	N	1	1	1			6
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9		274	3	N	-0-					6
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9		334	3	N	2	1	1			7
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		334	3	N	1	1	1			7
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9		333	3	N	2	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	27	1	271	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	37	1	205	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	38	1	216	3	N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	30	1	171	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	285	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	43	1	211	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	28	1	213	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	25	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	28	1	173	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	28	1	157	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	26	1	148	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	36	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					5
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					5
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					5
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					5
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					5
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					5
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	8	1	53	3	N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					5
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					5
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					5
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					5
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					1
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					1
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					1
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					1
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	690	3	N	2	5	1			9
							2	9									
02	756	N	627	-0-	-129	-0-	63	1	562	3	N	2					11
							2	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	654	3	N	4	3	1			12
							4	9									
04	720	N	565	-0-	-155	-0-	68	1	496	3	N	1	3	1			10
							1	9									
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	57	1	398	3	N	1	2	1			9
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	N	1					10
							1	9									
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	63	1	430	3	N	1	2	1			9
							1	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	N	2	2	1			9
							2	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	528	3	N	2					11
							2	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	3	2	1			12
							3	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	3	2	1			13
							3	9									
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	42	1	548	3	N	6	5	1			14
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	72	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	72	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	925	3	N	-0-					-0-
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	83	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	89	1	926	3	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	89	1	830	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	108	1	913	3	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	3	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	79	1	896	3	N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	66	1	860	3	N	-0-					-0-
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	69	1	866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-	1	1			3
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	1					4
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	N	-0-					4
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	N	-0-	1	1			3
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	32	1	223	3	N	-0-					3
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	1					4
							1	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	34	1	234	3	N	-0-					4
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	N	-0-	1	1			3
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	241	3	N	1					4
							1	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	19	1	251	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	110	1	1128	3	N	4	4	1			8
							4	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	95	1	915	3	N	6	4	1			10
							7	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	971	3	N	5	6	1			9
							6	9									
04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	102	1	976	3	N	3	9	1			3
							3	9									
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	111	1	988	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	118	1	904	3	N	2					7
							2	9									
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	99	1	954	3	N	3	3	1			7
							3	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	938	3	N	4	6	1			5
							4	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	901	3	N	2					7
							2	9									
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	93	1	945	3	N	4	5	1			6
							4	9									
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	85	1	893	3	N	3	2	1			7
							3	9									
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	84	1	905	3	N	4	7	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					7
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					1
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	N	-0-					1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					1
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					1
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					1
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					1
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	N	2	3	1			6
							2	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	417	3	N	2					8
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	462	3	N	2	2	1			8
							2	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	61	1	447	3	N	1	2	1			7
							1	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	N	2	2	1			7
							2	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	N	1					8
							1	9									
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	51	1	351	3	N	1	2	1			7
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	N	-0-	1	1			6
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	379	3	N	2					8
							2	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	1	1	1			8
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	N	2	1	1			9
							2	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	32	1	414	3	N	3	3	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	35	1	359	3	N	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	33	1	320	3	N	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	N	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	1					1
							1	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	37	1	359	3	N	-0-					1
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	-0-	1	1			-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348	3	N	1					1
							1	9									
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	35	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	33	1	349	3	N	1					1
							1	9									
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	100	1	1023	3	N	3	3	1			7
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	854	3	N	4	3	1			8
							4	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	925	3	N	5	5	1			8
							6	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	878	3	N	3	8	1			3
							3	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	102	1	905	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	743	3	N	2					6
							2	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	95	1	924	3	N	3	2	1			7
							3	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	90	1	846	3	N	2	5	1			4
							2	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	2					6
							2	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	837	3	N	3	5	1			4
							3	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	795	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	793	3	N	3	6	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20 1		139 3		N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30 1		189 3		N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30 1		189 3		N	1					1
							1 9										
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18 1		209 3		N	-0-					1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16 1		212 3		N	-0-					1
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19 1		250 3		N	1	1	1			1
							1 9										

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	16					43
							18	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	44	1	422	3	N	22	28	1			37
							24	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	485	3	N	20	32	1			25
							22	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	13					38
							14	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	43	1	433	3	N	14	28	1			24
							15	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	16					40
							18	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	543	3	N	19	30	1	1	8	28
							21	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	16					44
							18	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	553	3	N	20	34	1			30
							22	9									
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	54	1	565	3	N	21					51
							23	9									
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	54	1	542	3	N	24	36	1			39
							26	9									
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	56	1	552	3	N	32	35	1			36
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	99	1	741	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	3	N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	96	1	702	3	N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	79	1	655	3	N	-0-					-0-
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	93	1	674	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	107	1	637	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	3	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	713	3	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	92	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

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
01	62	N	51	-0-		-11	-0-		4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-		2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-		-0-	-0-		3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-		-15	-0-		3	1	42	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-		-31	-0-		2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-		-0-	-0-		11	1	192	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-		-0-	-0-		2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-		-50	-0-		2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-		-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

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
01	279	N	272	-0-		-7	-0-		24	1	247	3	N	1	1	1			2
									1	9									
02	252	N	113	-0-		-139	-0-		11	1	102	3	N	-0-					2
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-		9	1	81	3	N	-0-					2
04	270	N	14	-0-		-256	-0-		2	1	12	3	N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-					2
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N	-0-					2
07	14	N	-0-	-0-		-14	-0-						N	-0-					2
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					2
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-					2
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N	-0-					2
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			N	-0-					2
12	4	N	2	-0-		-2	-0-		2	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

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
01	189	N	189	-0-		-0-	-0-		27	1	162	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-		-0-	-0-		26	1	143	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-		24	1	165	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-		-0-	-0-		27	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-		-57	-0-		19	1	110	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-		-0-	-0-		28	1	204	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-		-11	-0-		22	1	153	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-		-0-	-0-		27	1	149	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-		-0-	-0-		29	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-		-9	-0-		27	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-		-6	-0-		20	1	154	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-		-11	-0-		29	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	222	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	198	3	N	-0-					2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	N	-0-					2
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-					2
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					2
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	30	1	204	3	N	-0-					2
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					2
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					2
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					2
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	N	1					3
							1	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	226	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	30	1	310	3	N	-0-	1	1			3
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	30	1	269	3	N	1					4
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	39	1	286	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	285	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	3	N	-0-					4
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	39	1	267	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	-0-	1	1			3
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	1					4
							1	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	N	7	4	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	39	1	238	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	29	1	169	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	3	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	41	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	44	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	47	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	39	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

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
01	14	N	11	-0-		-3	-0-		1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-		-0-	-0-		3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-		4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23	-0-		1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-		-0-	-0-		2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12	-0-		2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-		1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-		-26	-0-		5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-		-0-	-0-		6	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

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
01	316	N	316	-0-		-0-	-0-		28	1	288	3	N	-0-	1	1			2
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-		28	1	253	3	N	1					3
									1	9									
03	305	N	305	-0-		-0-	-0-		31	1	273	3	N	1	1	1			3
									1	9									
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-		36	1	265	3	N	1	1	1			3
									1	9									
05	305	N	305	-0-		-0-	-0-		38	1	267	3	N	-0-	1	1			2
06	288	N	288	-0-		-0-	-0-		36	1	251	3	N	1					3
									1	9									
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-		36	1	249	3	N	1	1	1			3
									1	9									
08	292	N	292	-0-		-0-	-0-		40	1	252	3	N	-0-	1	1			2
09	291	N	291	-0-		-0-	-0-		40	1	250	3	N	1					3
									1	9									
10	296	N	296	-0-		-0-	-0-		23	1	272	3	N	1	1	1			3
									1	9									
11	296	N	296	-0-		-0-	-0-		21	1	274	3	N	1	1	1			3
									1	9									
12	304	N	304	-0-		-0-	-0-		22	1	281	3	N	1	1	1			3
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	N	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	-0-					1
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					1
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	3	N	-0-					1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	-0-					1
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-					1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					1
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	1					2
							1	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-	1	1			1
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	21	1	155	3	N	-0-					1
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	10	1	70	3	N	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	N	-0-					1
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	19	1	131	3	N	2	2	8			1
							2	9									
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	1					2
							1	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					2
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

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
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

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
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

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
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	3	N	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	19	1	218	3	N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	3	N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	N	-0-			-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	18	1	231	3	N	-0-			-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1	236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-		48	1	490	3	N	1	2	1			4
								1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-		47	1	419	3	N	2					6
								2	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-		50	1	443	3	N	2	2	1			6
								2	9									
04	360	N	249	-0-	-111	-0-		30	1	219	3	N	-0-	2	1			4
05	372	N	160	-0-	-212	-0-		20	1	140	3	N	-0-					4
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-		21	1	146	3	N	-0-					4
07	248	N	129	-0-	-119	-0-		16	1	113	3	N	-0-					4
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-		9	1	60	3	N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					4
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-		6	1	83	3	N	-0-					4
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-		29	1	377	3	N	3	1	1			6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

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
01	310	N	300	-0-	-10	-0-		21	1	279	3	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-		22	1	257	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-		24	1	297	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-		26	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-		17	1	182	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-		29	1	269	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-		33	1	284	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-		33	1	326	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-		29	1	300	3	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-		27	1	307	3	N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-		23	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-		24	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-		22	1	229	3	N	-0-	1	1			2
02	224	N	203	-0-	-21	-0-		20	1	182	3	N	1					3
								1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-		24	1	209	3	N	-0-					3
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-		29	1	215	3	N	-0-					3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-		31	1	214	3	N	-0-					3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-		30	1	210	3	N	-0-					3
07	248	N	211	-0-	-37	-0-		27	1	184	3	N	-0-					3
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-		30	1	193	3	N	-0-	1	1			2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-		30	1	188	3	N	1					3
								1	9									
10	217	N	155	-0-	-62	-0-		12	1	143	3	N	-0-					3
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-		19	1	240	3	N	-0-					3
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-		21	1	273	3	N	1	1	1			3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	1					1
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	N	-0-					1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	71	1	452	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	N	1					2
							1	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	8	2	1			8
							9	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	2	5	1			5
							2	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	N	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	N	-0-					3
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	-0-					3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	N	-0-					3
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	N	-0-					3
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-					3
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	30	1	203	3	N	-0-					3
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	N	-0-					3
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					3
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-					3
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-					3
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	226	3	N	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	N	-0-					1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	N	-0-					1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	N	-0-					1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	N	-0-					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-					1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	N	-0-					1
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	N	-0-					1
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-					1
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	1					2
							1	9									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

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
01	434	N	410	-0-		-24	-0-	29	1	381	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-		-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-		-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-		-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-		-0-	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-		-0-	-0-	39	1	361	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-		-14	-0-	44	1	376	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-		-0-	-0-	39	1	381	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-		-0-	-0-	35	1	365	3	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-		-24	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-		-27	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-		-4	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

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
01	585	N	585	-0-		-0-	-0-	52	1	532	3	N	1	3	1			9
								1	9									
02	508	N	508	-0-		-0-	-0-	51	1	455	3	N	2					11
								2	9									
03	553	N	553	-0-		-0-	-0-	56	1	495	3	N	2	2	1			11
								2	9									
04	480	N	357	-0-		-123	-0-	43	1	314	3	N	-0-	2	1			9
05	496	N	445	-0-		-51	-0-	56	1	388	3	N	1	1	1			9
								1	9									
06	428	N	428	-0-		-0-	-0-	53	1	374	3	N	1					10
								1	9									
07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	50	1	346	3	N	1	1	1			10
								1	9									
08	447	N	447	-0-		-0-	-0-	61	1	386	3	N	-0-	1	1			9
09	452	N	452	-0-		-0-	-0-	62	1	389	3	N	1					10
								1	9									
10	446	N	446	-0-		-0-	-0-	35	1	409	3	N	2	1	1			11
								2	9									
11	444	N	444	-0-		-0-	-0-	32	1	410	3	N	2	1	1			12
								2	9									
12	465	N	462	-0-		-3	-0-	33	1	426	3	N	3	3	1			12
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-		62	1	638	3	N	3	6	1				9
								3	9										
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-		57	1	504	3	N	3						12
								3	9										
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-		62	1	548	3	N	2	3	1				11
								2	9										
04	660	N	558	-0-	-102	-0-		67	1	490	3	N	1	2	1				10
								1	9										
05	620	N	557	-0-	-63	-0-		70	1	485	3	N	2	2	1				10
								2	9										
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-		68	1	474	3	N	1						11
								1	9										
07	589	N	543	-0-	-46	-0-		69	1	473	3	N	1	2	1				10
								1	9										
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-		80	1	504	3	N	1	2	1				9
								1	9										
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-		79	1	493	3	N	2						11
								2	9										
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-		46	1	535	3	N	3	2	1				12
								3	9										
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-		42	1	545	3	N	4	2	1				14
								4	9										
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-		43	1	550	3	N	5	5	1				14
								6	9										

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-	1	1			4
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	30	1	268	3	N	1					5
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	38	1	278	3	N	-0-	1	1			4
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	40	1	280	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	N	1					5
							1	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	37	1	257	3	N	1	1	1	1	8	4
							1	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	261	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	1					5
							1	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	1	1	1			5
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	1	1	1			5
							1	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	2	1	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	22 1	1 9	224	3	N	1	1	1			2
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	22	1	194	3	N	-0-					2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					2
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	27	1	200	3	N	-0-					2
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	N	-0-					2
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	N	-0-					2
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	3	N	-0-					2
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-					2
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	N	-0-					2
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					2
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					2
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	231	3	N	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	2	1	1			2
						2	9									
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	1	1			1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

01	744 N	703	-0-	-41	-0-	67	1	636	3	N	-0-					-0-
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	61	1	579	3	N	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	N	-0-					-0-
04	690 N	582	-0-	-108	-0-	50	1	532	3	N	-0-					-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	55	1	556	3	N	-0-					-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	61	1	656	3	N	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	110	1	596	3	N	-0-					-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	68	1	701	3	N	-0-					-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	3	N	-0-					-0-
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	54	1	565	3	N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70	1	702	3	N	-0-					-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	21	1	273	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	97	1	728	3	N	28	64	1			34
							31	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	85	1	703	3	N	31					65
							34	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	N	17					82
							19	9									
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	88	1	732	3	N	10					92
							11	9									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	107	1	776	3	N	2	58	1			36
							2	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	106	1	743	3	N	7					43
							8	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	126	1	749	3	N	-0-					43
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	745	3	N	14					57
							15	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	110	1	757	3	N	42					99
							46	9									
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	92	1	744	3	N	17	56	1			60
							19	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	104	1	787	3	N	21					81
							23	9									
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	105	1	791	3	N	-0-	53	1			28

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	38	1	228	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	31	1	277	3	N	-0-					4
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	40	1	295	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	42	1	290	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	N	-0-					4
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	38	1	262	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-					4
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	3					3
							3	9									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	N	13	7	1			9
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	N	1	1	1			11
							1	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	N	-0-					11
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	1	1	1			11
							1	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	35	1	252	3	N	-0-					11
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	15	1	106	3	N	-0-					11
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-					11
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	24	1	163	3	N	-0-					11
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-					11
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					11
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-					11
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	3	N	-0-					11
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 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
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					1
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					1
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					1
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					1
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					1
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	3	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	32	1	263	3	N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	36	1	259	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	40	1	235	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

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
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	31	1	198	3	Y	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	49	1	162	3	Y	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

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
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	16	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	22	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	Y	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-			1
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-			1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-			1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	N	-0-			1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-			1
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	N	-0-			1
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	-0-			1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-			1
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-			1
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	16	1	112	3	N	-0-			1
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

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
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	36	1	346	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	31	1	314	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-					-0-
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	26	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	42	1	300	3	N	3					23
							3	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	12					35
							13	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	306	3	N	8					43
							9	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	N	2					45
							2	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	47	1	318	3	N	4					49
							4	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	3	40	1			12
							3	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	326	3	N	4					16
							4	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	N	3					19
							3	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	N	4					23
							4	9									
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	50	1	306	3	N	4					27
							4	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	308	3	N	6					33
							7	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	53	1	300	3	N	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	51	1	287	3	N	-0-			1
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	36	1	257	3	N	-0-			1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	N	-0-			1
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	38	1	283	3	N	-0-			1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	N	-0-			1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	N	-0-			1
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	37	1	268	3	N	-0-			1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	N	-0-			1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	N	-0-			1
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	39	1	269	3	N	-0-			1
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	36	1	250	3	N	-0-			1
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	35	1	237	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	28	1	262	3	N	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	26	1	251	3	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-			-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	49	1	263	3	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-		9	1	55	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-		9	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		8	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-		6	1	36	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		9	1	67	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-		8	1	53	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-		9	1	51	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-		10	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-		9	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-		7	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-		10	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-		134	1	1364	3	N	7	8	1			11
								8	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32		264	1	2538	3	N	27	4	1			34
								30	9									
03	2629	N	2597	-0-	-32	-0-		232	1	2345	3	N	18	23	1			29
								20	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-		220	1	2100	3	N	9	29	1			9
								10	9									
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-		234	1	2079	3	N	11	7	1			13
								12	9									
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-		259	1	1985	3	N	5					18
								6	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-		213	1	2062	3	N	9	7	1			20
								10	9									
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-		219	1	2048	3	N	9	16	1			13
								10	9									
09	2190	X	2189	-0-	-1	-0-		210	1	1971	3	N	7					20
								8	9									
10	2263	X	2230	-0-	-33	-0-		198	1	2021	3	N	10	15	1			15
								11	9									
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-		184	1	1930	3	N	11	6	1			20
								12	9									
12	2263	N	2208	-0-	-55	-0-		187	1	2006	3	N	14	21	1			13
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	1					1
							1	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	132	3	N	1					1
							1	9									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-	1	1			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	N	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	N	-0-					1
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	N	-0-					1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					1
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	N	-0-					1
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	N	-0-					1
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					1
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	192	-0-	-452	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	40	1 9	413	3	N	1	2	1			4
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1 9	363	3	N	1					5
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	46	1 9	407	3	N	1	1	1			5
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	53	1 9	390	3	N	1	1	1			5
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	33	1	233	3	N	-0-	1	1			4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	N	-0-	1	1			4
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	48	1 9	332	3	N	1	1	1			4
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	47	1 9	298	3	N	1	1	1			4
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1 9	317	3	N	1					5
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1 9	383	3	N	1	1	1			5
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	383	3	N	2	1	1			6
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	381	3	N	2	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					2
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					2
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-					2
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					2
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	N	-0-					2
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					2
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-					2
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	530	3	N	2					4
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	596	3	N	4	2	1			6
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1 17 9	805	3	N	15	8	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	65	1	485	3	N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	45	1	372	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	N	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	46	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	53	1	381	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	N	-0-					-0-
07	434	N	208	-0-	-226	-0-	30	1	178	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	N	-0-					-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	50	1	380	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	52	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	-0-					1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	24	1	228	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	1					1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-	1	1			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	25	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-					1
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	53	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	59	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	63	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	73	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	88	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	65	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	72	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	69	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	324	-0-	-265	-0-	38	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	258	-0-	-246	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	35	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					2
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	130	3	N	-0-					2
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					2
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					2
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					2
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					2
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					2
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					2
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	N	-0-	1	1			1
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-					1
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	3	N	-0-					1
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	3	N	-0-					1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	3	N	-0-					1
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	60	1	360	3	N	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	569	3	N	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					1
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	-0-					1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					1
10	434	N	218	-0-	-216	-0-	19	1	199	3	N	-0-					1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	41	1	374	3	N	-0-					3
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	46	1	309	3	N	-0-					3
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-					3
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	N	-0-					3
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	55	1	330	3	N	-0-					3
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	-0-					3
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	35	1	322	3	N	-0-					3
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	N	-0-					3
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	3	N	-0-					3
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	N	-0-					3
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	34	1	460	3	N	-0-					3
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	32	1	473	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

01	558	N	539	-0-	-19	-0-	48	1	489	3	N	2	3	1			4
							2	9									
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	48	1	428	3	N	2					6
							2	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	2	2	1			6
							2	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	N	1	2	1			5
							1	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	N	1					6
							1	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	62	1	426	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	437	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	N	2					6
							2	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	2	2	1			6
							2	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	3	2	1			7
							3	9									
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	30	1	385	3	N	3	3	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	44	1	298	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	387	3	N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	43	1	259	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	-0-					-0-
07	465	N	285	-0-	-180	-0-	28	1	257	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	1	2	1			5
							1	9									
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	38	1	335	3	N	1					6
							1	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	N	1	1	1			6
							1	9									
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	46	1	334	3	N	-0-	1	1			5
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	49	1	345	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	1					6
							1	9									
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	41	1	285	3	N	2	1	1	2	8	5
							2	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-					5
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	N	1					6
							1	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	2	1	1			7
							2	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	N	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	116	1	871	3	N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	99	1	818	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	3	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	106	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	110	1	770	3	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	157	1	931	3	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	132	1	822	3	N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	148	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	122	1	991	3	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	122	1	916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

MO	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
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	53	1 7 9	398	3	N	6					17
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	27	1 6 9	413	3	N	5					22
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	379	3	N	6					28
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	26	1 8 9	397	3	N	7	26	1			9
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	30	1 6 9	392	3	N	5	1	8			13
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	356	3	N	5					18
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1 4 9	359	3	N	4					22
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	338	3	N	1					23
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	318	3	N	3					26
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	31	1 3 9	342	3	N	3	21	1			8
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	372	3	N	2					10
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	378	3	N	4					14

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

MO	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
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	61	1	581	3	N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	55	1	526	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	52	1	562	3	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	626	3	N	2	2	8			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	100	1	540	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	3	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	56	1	585	3	N	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	55	1	550	3	N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	57	1 2 9	560	3	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

MO	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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	375	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-	1	1			16
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	1					17
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	1	1	1			17
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	317	3	N	1	1	1			17
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	N	1	1	1			17
							1	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	N	-0-					17
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	44	1	302	3	N	1	1	1			17
							1	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	3	N	-0-	1	1			16
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	301	3	N	1					17
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	N	1	1	1			17
							1	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	2	1	1			18
							2	9									
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	336	3	N	2	2	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	58	1	591	3	N	4	4	1			8
							4	9									
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	51	1	492	3	N	5	4	1			9
							6	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	N	5	5	1			9
							6	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	3	9	1			3
							3	9									
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	56	1	501	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	533	3	N	2					6
							2	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	3	2	1			7
							3	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	4	6	1			5
							4	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	N	3					8
							3	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	5	7	1			6
							6	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	N	7	3	1			10
							8	9									
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	52	1	563	3	N	6	10	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	113	1	809	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	90	1	629	3	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	95	1	667	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	85	1	575	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	81	1	551	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	72	1	512	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	3	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	21	1	183	3	N	-0-					3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-					3
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	N	-0-					3
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-					3
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					3
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	25	1	169	3	N	-0-					3
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	1					4
							1	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					4
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					4
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					2
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					2
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	23	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	-0-					1
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

01	14B2 EXT	101	-0-	101	469	101	3				N	-0-					-0-
02	566	X	97	-0-	-469	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	29	1	295	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	52	1	278	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 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
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	73	1	691	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	66	1	634	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	74	1	720	3	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	74	1	743	3	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	124	1	672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	742	3	N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	71	1	708	3	N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	785	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	107	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	43	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	48	1	740	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	57	1	700	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

01	961	N	907	-0-	-54	-0-	107	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	49	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	52	1	809	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	844	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	73	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	80	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	75	1	775	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					1
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	11	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	59	1	362	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	57	1	316	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	61	1	347	3	N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	67	1	366	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	46	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	68	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 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
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	47	1	353	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	356	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	58	1	358	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	352	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	35	1	921	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	37	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	41	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	148	-0-	-255	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	21	1	115	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	20	1	143	3	N	3					12
							3	9									
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	16	1	112	3	N	2					14
							2	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	2					16
							2	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	3					19
							3	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	132	3	N	1					20
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	1	16	1			5
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	2					7
							2	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	N	2					9
							2	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	N	2					11
							2	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	2					13
							2	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	27	1	156	3	N	4					17
							4	9									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	27	1	151	3	N	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	1	1	1			5
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					5
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	42	1	303	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	46	1	318	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	306	3	N	-0-					5
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	43	1	298	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	48	1	296	3	N	-0-					5
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	N	2	1	1			6
							2	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	3	2	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 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
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	6	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 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
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	22	1	499	3	Y	-0-					2
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					2
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	19	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

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
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-		-0-	-0-		33	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-		-0-	-0-		34	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-		-0-	-0-		36	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-		-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-		32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-		-0-	-0-		33	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-		44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

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
01	27	N	27	-0-		-0-	-0-		1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-		-0-	-0-		1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-		-0-	-0-		25	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-		-0-	-0-		39	1	898	3	Y	12	12	8			-0-
									13	9									
06	908	N	908	-0-		-0-	-0-		38	1	866	3	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
07	916	N	916	-0-		-0-	-0-		42	1	866	3	Y	7	7	8			-0-
									8	9									
08	971	N	971	-0-		-0-	-0-		52	1	919	3	Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-		-0-	-0-		42	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-		-18	-0-		40	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	835	-0-		-95	-0-		36	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	834	-0-		-96	-0-		36	1	798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

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
01	34	N	34	-0-		-0-	-0-		3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-		-0-	-0-		10	1	139	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-		-0-	-0-		5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4	-0-		2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-		-37	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-		-0-	-0-		1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2	-0-		2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-		1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-		1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-		-6	-0-		1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-		1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-		-6	-0-		1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	74	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	80	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	84	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	96	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	96	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	120	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	667	-0-	-480	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	62	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	66	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	70	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	70	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	74	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	695	-0-	-173	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	49	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	52	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	23	1	268	3	N	-0-			-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	17	1	244	3	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-			-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-			-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

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
01	496	N	493	-0-		-3	-0-	39	1	454	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-		-3	-0-	30	1	415	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-		-0-	-0-	35	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-		-2	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-		-14	-0-	31	1	451	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-		-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-		-0-	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-		-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-		-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-		-0-	-0-	30	1	508	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-		-0-	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-		-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

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
01	341	N	308	-0-		-33	-0-	24	1	278	3	N	5	3	1			9
								6	9									
02	308	N	285	-0-		-23	-0-	19	1	262	3	N	4	5	1			8
								4	9									
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	22	1	290	3	N	6	8	1			6
								7	9									
04	301	N	301	-0-		-0-	-0-	19	1	278	3	N	4	3	1			7
								4	9									
05	310	N	308	-0-		-2	-0-	20	1	281	3	N	6	2	1	3	8	8
								7	9									
06	206	N	206	-0-		-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					8
07	310	N	10	-0-		-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-	3	1			5
08	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	2	1			3
09	205	N	205	-0-		-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					3
10	243	N	243	-0-		-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					3
11	197	N	197	-0-		-0-	-0-	11	1	185	3	N	1	2	1			2
								1	9									
12	217	N	115	-0-		-102	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

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
01	249	N	249	-0-		-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-		-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-		-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-		-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-		-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-		-4	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-		-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	54	1	212	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	45	1	201	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	230	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	35	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	3	Y	-0-					4
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					4
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	3	Y	-0-	3	1			1
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	41	1	883	3	Y	-0-					1
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					1
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					1
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					1
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					1
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	37	1	901	3	Y	-0-					1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	3	Y	-0-					1
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	33	1	894	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	23	-0-	23	25	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	22	-0-	22	47	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	22	-0-	22	69	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	89	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	111	X	22	-0-	-89	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	24	1 6 9	147	3	N	5					21
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	24	1 2 9	133	3	N	2	9	1			14
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	151	3	N	1					15
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	25	1 1 9	143	3	N	1					16
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	22	1 4 9	125	3	N	4					20
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	103	3	N	3					23
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	13	1 1 9	91	3	N	1	8	1			16
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	139	3	N	6					22
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	N	-0-					22
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	143	3	N	1	8	1			15
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	17	1 6 9	132	3	N	5					20
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1 18 9	128	3	N	16					36

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	730	3	N	2	2	1			4
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	706	3	N	3	2	1			5
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	771	3	N	3	3	1			5
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	742	3	N	2	5	1			2
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	85	1 2 9	757	3	N	2	1	1			3
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	693	3	N	1					4
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	76	1 1 9	737	3	N	1	1	1			4
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	739	3	N	2	3	1			3
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	715	3	N	1					4
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	738	3	N	2	3	1			3
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	719	3	N	2	1	1			4
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	745	3	N	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	N	-0-					1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-					1
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-					1
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	4	5	1			15
							4	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	3					18
							3	9									
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	25	1	178	3	Y	5	5	1	2	8	16
							6	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	4	4	1	3	8	13
							4	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	7	5	1			15
							8	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					15
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	1	5	1	1	8	10
							1	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	3	Y	-0-					10
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	3	Y	-0-	3	1			7
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	3	Y	-0-	2	1			5
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	23	1	144	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-		2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-		4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-		5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-		2	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

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
01	651	N	592	-0-	-59	-0-		53	1	538	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-		51	1	494	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-		54	1	545	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-		55	1	522	3	N	1	2	1			1
								1	9									
05	620	N	576	-0-	-44	-0-		58	1	517	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-		60	1	459	3	N	-0-					1
07	589	N	365	-0-	-224	-0-		34	1	330	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-		34	1	315	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-		31	1	294	3	N	-0-					1
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-		75	1	759	3	N	2	1	1			2
								2	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-		67	1	707	3	N	2	1	1			3
								2	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-		64	1	689	3	N	2	3	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

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
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	3	N	3	3	1			6
							3	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	895	3	N	4	3	1			7
							4	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	99	1	1000	3	N	4	4	1			7
							4	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	101	1	966	3	N	2	7	1			2
							2	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	111	1	987	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	924	3	N	2					5
							2	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	100	1	972	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	103	1	968	3	N	3	4	1			4
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	N	2					6
							2	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	N	2	4	1			4
							2	9									
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	69	1	728	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	976	3	N	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

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
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	58	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	51	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	48	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	56	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	69	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	80	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	71	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	67	1	421	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	50	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	475	-0-	-145	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	35	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	30	1	168	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	8	1	184	3	N	-0-					1
02	364	N	142	-0-	-222	-0-	6	1	136	3	N	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					1
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					1
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	15	1	381	3	N	-0-					1
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					1
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	15	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 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
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	3	Y	-0-					2
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					2
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					1
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					1
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	3	Y	-0-					1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	Y	-0-					1
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	Y	-0-					1
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					1
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	22	1	529	3	Y	-0-					1
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

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
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	46	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	53	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	52	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	68	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	36	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	38	1	482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	18 3	1 9	112	3	N	3					18
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	101	3	N	2	8	1			12
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	118	3	N	1					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	112	3	N	1					14
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	16 3	1 9	95	3	N	3					17
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	108	3	N	2					19
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	12 3	1 9	84	3	N	3	7	1	1	8	14
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	85	3	N	2					16
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1 9	109	3	N	-0-					16
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	113	3	N	4	7	1			13
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	111	3	N	9					22
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	106	3	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	27	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	155	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	24	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	N	22					59
							24	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	54	1	301	3	N	3	24	1			38
							3	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	N	2					40
							2	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	58	1	330	3	N	3					43
							3	9									
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	40	1	232	3	N	14					57
							15	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	N	17					74
							19	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	47	1	322	3	N	4	27	1			51
							4	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	N	4					55
							4	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	N	-0-					55
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	54	1	302	3	N	13	25	1			43
							14	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	39	1	298	3	N	18					61
							20	9									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	57	1	288	3	N	3					64
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 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
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	253	1	1605	3	Y	94	111	1			-0-
							103	9									
02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	220	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	218	1	1311	3	Y	25					25
							28	9									
04	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	247	1	1285	3	Y	72					97
							79	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	239	1	1298	3	Y	5	97	1			5
							6	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	184	1	766	3	Y	-0-					5
07	1674	N	655	-0-	-1019	-0-	151	1	502	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	396	1	1631	3	Y	-0-					5
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	328	1	1410	3	Y	-0-					5
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	358	1	1359	3	Y	-0-					5
11	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	360	1	1280	3	Y	-0-					5
12	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	322	1	1311	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	143	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	118	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	95	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	115	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	551	-0-	-193	-0-	128	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	121	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	109	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	105	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	28	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	48	1	295	3	N	-0-			-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	48	1	265	3	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	N	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	N	-0-			-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	39	1	226	3	N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	58	1	283	3	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	3	N	-0-			-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	37	1	286	3	N	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	55	1	274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	72	1	830	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	62	1	863	3	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	69	1	916	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	915	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	53	1	756	3	N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	852	-0-	-171	-0-	47	1	805	3	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	3	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-					-0-
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	49	1	807	3	N	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	63	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	66	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	58	1	368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

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
01	31	N	25	-0-		-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-		-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-		-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-		-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-		-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-		-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-		-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

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
01	217	N	188	-0-		-29	-0-	26	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-		-28	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-		-5	-0-	28	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-		-0-	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0-	-0-	37	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-		-0-	-0-	48	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-		-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-		-0-	-0-	37	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-		-17	-0-	42	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-		-0-	-0-	42	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-		-23	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

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
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-	53	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-		-0-	-0-	41	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-		-5	-0-	47	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-		-0-	-0-	51	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	45	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-		-6	-0-	50	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-		-0-	-0-	38	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-		-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-		-45	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-		-0-	-0-	46	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-	49	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-		5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-		8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-		5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-		5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-		5	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-		5	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

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
01	775	N	755	-0-	-20	-0-		119	1	622	3	Y	13	12	1			38
								14	9									
02	672	N	615	-0-	-57	-0-		94	1	511	3	Y	9	11	1			36
								10	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-		83	1	569	3	Y	3					39
								3	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-		81	1	571	3	Y	10	10	1			39
								11	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-		87	1	609	3	Y	1	11	1			29
								1	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-		96	1	617	3	Y	6	9	1			26
								7	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-		100	1	630	3	Y	-0-					26
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-		101	1	637	3	Y	22	9	1			39
								24	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-		106	1	626	3	Y	-0-					39
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-		113	1	631	3	Y	24	14	1			49
								26	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-		106	1	621	3	Y	11	16	1			44
								12	9									
12	744	N	674	-0-	-70	-0-		90	1	564	3	Y	18	16	1			46
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-		1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					1
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					1
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	62	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	41	1	289	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	37	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	36	1	225	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	736	3	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	N	-0-					-0-
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
05	713	N	343	-0-	-370	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	3	N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	34	1	354	3	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
12	713	N	310	-0-	-403	-0-	29	1	280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	98	1	975	3	Y	9					32
							10	9									
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	83	1	915	3	Y	7	16	1			23
							8	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	684	3	Y	5					28
							6	9									
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	92	1	877	3	Y	4	15	1			17
							4	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	3	Y	4					21
							4	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	120	1	994	3	Y	4					25
							4	9									
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	137	1	998	3	Y	5					30
							6	9									
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	146	1	1006	3	Y	3	15	1			18
							3	9									
09	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	121	1	950	3	Y	6					24
							7	9									
10	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	129	1	985	3	Y	11					35
							12	9									
11	1110	X	1064	-0-	-46	-0-	110	1	945	3	Y	8	21	1			22
							9	9									
12	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	104	1	1004	3	Y	16					38
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	45	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	835	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	89	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	86	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	43	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	24	1	138	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	31	1	172	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	26	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	15	1	353	3	N	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					1
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	N	-0-					1
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	3	N	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					1
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	3	N	-0-					1
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	N	-0-	1	1			-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	265	-0-	-696	-0-	40	1	225	3	N	-0-					5
02	896	N	191	-0-	-705	-0-	24	1	167	3	N	-0-					5
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	90	1	693	3	N	-0-					5
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	796	3	N	-0-					5
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	103	1	792	3	N	1	1	8			5
							1	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	3	N	-0-					5
07	930	N	573	-0-	-357	-0-	69	1	502	3	N	2	2	8			5
							2	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	N	-0-					5
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	-0-					5
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-					5
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	59	1	413	3	N	-0-					5
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	81	1	545	3	N	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	64	1	337	3	Y	8	8	1			25
							9	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	Y	6	7	1			24
							7	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	5					29
							6	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	43	1	306	3	Y	5	7	1			27
							6	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	Y	3	8	1			22
							3	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	Y	14	9	1			27
							15	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	329	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	3	Y	-0-	9	1			18
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	58	1	342	3	Y	-0-					18
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	Y	-0-	5	1			13
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-	3	1			10
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	50	1	317	3	Y	-0-	3	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		151	-0-	151	151	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		131	-0-	131	282	13	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	35	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	46	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	39	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

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
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	86	1	451	3	Y	10	11	1			36
							11	9									
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	72	1	390	3	Y	9	11	1			34
							10	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	65	1	442	3	Y	7					41
							8	9									
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	60	1	426	3	Y	9	11	1			39
							10	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	61	1	432	3	Y	3	11	1			31
							3	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	395	3	Y	14	11	1			34
							15	9									
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					34
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	407	3	Y	1	12	1			23
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	Y	-0-					23
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	70	1	390	3	Y	-0-	6	1			17
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	63	1	368	3	Y	-0-	4	1			13
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	3	Y	-0-	4	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	Y	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	100	1	641	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	75	1	490	3	Y	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	69	1	458	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	73	1	476	3	Y	-0-			-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	71	1	464	3	Y	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	73	1	479	3	Y	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	425	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	49	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	538	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	64	1	408	3	Y	-0-					32
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	59	1	385	3	Y	-0-					32
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					32
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	55	1	367	3	Y	-0-					32
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	59	1	383	3	Y	-0-	15	1			17
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					17
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					17
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	291	3	Y	-0-					17
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	-0-	8	1			9
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					9
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	346	3	Y	-0-					9
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	38	1	248	3	Y	-0-	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	34	1	479	3	Y	6					23
							7	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	Y	4	26	1			1
							4	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	-0-					1
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	2					3
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	Y	-0-					3
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					3
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	39	1	471	3	Y	-0-					3
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	460	3	Y	12					15
							13	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	12					27
							13	9									
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	22	1	311	3	Y	4					31
							4	9									
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	35	1	498	3	Y	4					35
							4	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	36	1	425	3	Y	9	42	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	106	1	1054	3	Y	9					34
							10	9									
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	87	1	954	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	3	Y	8					33
							9	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	106	1	1008	3	Y	5	17	1			21
							6	9									
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	114	1	1026	3	Y	4					25
							4	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	969	3	Y	6					31
							7	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1023	3	Y	3					34
							3	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	144	1	993	3	Y	2	17	1			19
							2	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	122	1	956	3	Y	4					23
							4	9									
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	132	1	1003	3	Y	4					27
							4	9									
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	115	1	985	3	Y	3	15	1			15
							3	9									
12	1116	N	849	-0-	-267	-0-	79	1	768	3	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	27	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	106	1	647	3	N	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	103	1	569	3	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	3	N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	105	1	599	3	N	-0-					-0-
05	744	N	470	-0-	-274	-0-	70	1	400	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	102	1	752	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	117	1	641	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	3	N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	113	1	631	3	N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	82	1	628	3	N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	119	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	54	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	149	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	105	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	121	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	99	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	476	-0-	-454	-0-	90	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	479	-0-	-482	-0-	100	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	450	-0-	-90	-0-	99	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	452	-0-	-75	-0-	89	1	363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					3
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	-0-					3
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	698	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	780	N	479	-0-	-301	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					1
05	806	N	348	-0-	-458	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					1
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	-0-					1
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	-0-					1
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	23	1	555	3	Y	-0-					1
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	22	1	527	3	Y	-0-					1
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	43	1	260	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	30	1	232	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	38	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					43
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					43
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					43
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					43
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					43
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	3	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	54	1	297	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	56	1	322	3	N	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	41	1	233	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	59	1	329	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	3	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	23	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					1
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	20	1	446	3	Y	-0-					1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	170	3	N	18							25
							20	9											
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	3	15	1					13
							3	9											
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	2	9	1					6
							2	9											
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	15							21
							17	9											
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	10	16	1					15
							11	9											
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	8	1	8					22
							9	9											
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	27	1	144	3	N	4	15	1					11
							4	9											
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	5							16
							6	9											
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	9	13	1					12
							10	9											
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	7							19
							8	9											
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	7	13	1					13
							8	9											
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	189	3	N	15	13	1	1	8			14
							17	9											

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-		-42	-0-	50	1	578	3	N	11	5	1			19
								12	9									
02	616	N	532	-0-		-84	-0-	35	1	489	3	N	7	10	1			16
								8	9									
03	560	N	560	-0-		-0-	-0-	39	1	512	3	N	8	14	1			10
								9	9									
04	630	N	497	-0-		-133	-0-	32	1	456	3	N	8	5	1			13
								9	9									
05	652	N	652	-0-		-0-	-0-	42	1	604	3	N	5	5	1			13
								6	9									
06	704	N	704	-0-		-0-	-0-	37	1	663	3	N	4					17
								4	9									
07	717	N	717	-0-		-0-	-0-	39	1	678	3	N	-0-	5	1			12
08	637	N	637	-0-		-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-	5	1			7
09	63	N	63	-0-		-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					7
10	713	N	412	-0-		-301	-0-	23	1	389	3	N	-0-					7
11	630	N	472	-0-		-158	-0-	27	1	444	3	N	1	4	1			4
								1	9									
12	506	N	506	-0-		-0-	-0-	28	1	478	3	N	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	279	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	27	1	242	3	N	-0-					3
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	249	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	36	1	253	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-					3
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	28	1	195	3	N	-0-					3
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-					3
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	N	-0-					3
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					3
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	1					4
							1	9									
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	198	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	115	1	739	3	N	-0-					21
02	672	N	404	-0-	-268	-0-	54	1	350	3	N	-0-					21
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	108	1	835	3	N	-0-					21
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	212	1	1398	3	N	-0-					21
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	226	1	1477	3	N	-0-	10	1			11
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	188	1	1288	3	N	-0-					11
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	174	1	1139	3	N	-0-					11
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	134	1	882	3	N	-0-					11
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	143	1	932	3	N	-0-	5	1			6
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	83	1	639	3	N	-0-					6
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	74	1	488	3	N	-0-					6
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					2
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					2
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-	1	1			1
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-	1	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

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
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	25	1	307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

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
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

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
01	11	N	10	-0-		-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-		-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-		-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

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
01	465	N	412	-0-		-53	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-		-11	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-		-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-		-32	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-		-71	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-		-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-		-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-		-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-		-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	217	-0-		-186	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-		-31	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-		-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

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
01	1023	N	983	-0-		-40	-0-	88	1	894	3	N	1	2	1			3
								1	9									
02	896	N	819	-0-		-77	-0-	77	1	739	3	N	3	2	1			4
								3	9									
03	879	N	879	-0-		-0-	-0-	79	1	798	3	N	2	2	1			4
								2	9									
04	960	N	931	-0-		-29	-0-	88	1	842	3	N	1	4	1			1
								1	9									
05	924	N	924	-0-		-0-	-0-	93	1	829	3	N	2	1	1			2
								2	9									
06	890	N	890	-0-		-0-	-0-	103	1	786	3	N	1					3
								1	9									
07	990	N	990	-0-		-0-	-0-	93	1	896	3	N	1	1	1			3
								1	9									
08	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	98	1	918	3	N	2	3	1			2
								2	9									
09	959	N	959	-0-		-0-	-0-	92	1	865	3	N	2					4
								2	9									
10	992	N	966	-0-		-26	-0-	86	1	878	3	N	2	3	1			3
								2	9									
11	990	N	932	-0-		-58	-0-	81	1	849	3	N	2	1	1			4
								2	9									
12	992	N	958	-0-		-34	-0-	81	1	875	3	N	2	4	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	48	1	271	3	N	-0-					1
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	36	1	254	3	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	-0-					1
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	N	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					1
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	33	1	237	3	N	-0-					1
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	34	1	234	3	N	-0-					1
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	32	1	220	3	N	-0-					1
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	32	1	215	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-		15	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-		3	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-		3	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-		5	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-		4	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-		3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-		2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-		3	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-		3	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	3	Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	26	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-		16	1	149	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-		18	1	138	3	Y	6	1	1			8
								7	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		20	1	138	3	Y	3	4	1			7
								3	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-		16	1	138	3	Y	2	3	1			6
								2	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-		17	1	140	3	Y	4	3	1			7
								4	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-		16	1	141	3	Y	2	3	1			6
								2	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-		16	1	131	3	Y	3	1	1			8
								3	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-		16	1	133	3	Y	3	3	1			8
								3	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-		15	1	131	3	Y	3	3	1			8
								3	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-		14	1	131	3	Y	3	3	1			8
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

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
01	124	N	60	-0-	-64	-0-		7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-		5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-		5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		7	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-		3	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-		20	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-		7	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-		6	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-		6	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-		6	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	22	1	141	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	23	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	60	1	316	3	Y	7	7	1			24
							8	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	320	3	Y	6	7	1			23
							7	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	Y	6					29
							7	9									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	38	1	269	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	34	1	241	3	Y	1	7	1			20
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	7	7	1			20
							8	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	Y	-0-	7	1			13
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	62	1	363	3	Y	-0-					13
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	369	3	Y	1	4	1			10
							1	9									
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	59	1	347	3	Y	-0-	3	1			7
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	56	1	352	3	Y	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	29	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	226	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	203	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	137	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	716	-0-	-214	-0-	165	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	174	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	168	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	184	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	192	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	190	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	489	-0-	-286	-0-	100	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	204	1	667	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-		6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-		2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-		3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-		17	1	175	3	N	-0-					1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-		15	1	148	3	N	-0-					1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-		16	1	162	3	N	-0-					1
04	180	N	171	-0-	-9	-0-		16	1	155	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-		18	1	159	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-		19	1	148	3	N	1					1
								1	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-		16	1	156	3	N	-0-					1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-		16	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-		16	1	150	3	N	1					1
								1	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-		15	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-		14	1	148	3	N	1					1
								1	9									
12	186	N	164	-0-	-22	-0-		14	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-		17	1	156	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-		32	1	302	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-		29	1	293	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-		22	1	232	3	N	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-		21	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

01	620	N	600	-0-	-20	-0-	82	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	88	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	77	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	48	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	114	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	4	-0-	-647	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	123	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	152	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

MO	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
01	93	N	81	-0-		-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-		-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-		-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-		-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-		-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-		-9	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-		-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-		-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-		-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-		-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-		-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

MO	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

MO	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
01	620	N	613	-0-		-7	-0-	26	1	587	3	N	-0-					1
02	588	N	556	-0-		-32	-0-	24	1	532	3	N	-0-					1
03	600	N	600	-0-		-0-	-0-	25	1	575	3	N	-0-					1
04	600	N	576	-0-		-24	-0-	25	1	551	3	N	-0-					1
05	620	N	597	-0-		-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-					1
06	573	N	573	-0-		-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					1
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	23	1	569	3	N	-0-					1
08	586	N	586	-0-		-0-	-0-	23	1	563	3	N	-0-					1
09	502	N	502	-0-		-0-	-0-	32	1	467	3	N	3					4
								3	9									
10	589	N	451	-0-		-138	-0-	18	1	433	3	N	-0-	3	1			1
11	570	N	431	-0-		-139	-0-	17	1	414	3	N	-0-					1
12	527	N	285	-0-		-242	-0-	10	1	275	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					1
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
02	224	X	107	-0-	-117	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					1
03	248	X	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	X	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

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
01	558	N	480	-0-		-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-		-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-		-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-		-35	-0-	35	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-		-53	-0-	4	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-		-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

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
01	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-		-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	310	N	180	-0-		-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	300	N	79	-0-		-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	16	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101	3	Y	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	17	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	17	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	715	3	N	-0-					-0-
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	4	1	665	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	80	1	759	3	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	3	N	-0-					-0-
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	64	1	740	3	N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	71	1	697	3	N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	76	1	708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

01	713	N	629	-0-	-84	-0-	26	1	603	3	N	-0-					2
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	N	-0-					2
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					2
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	-0-					2
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	30	1	631	3	N	-0-					2
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					2
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	3	N	-0-					2
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	N	-0-					2
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	N	3					5
							3	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	2	5	1			2
							2	9									
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	24	1	598	3	N	-0-					2
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	21	1	564	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	44	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	44	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	58	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	296	-0-	-244	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	134	-0-	-300	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	41	1	417	3	N	-0-					1
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	37	1	356	3	N	-0-					1
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	41	1	391	3	N	-0-	1	1			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	N	1					1
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-					1
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	N	-0-					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-					1
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	36	1	381	3	N	-0-					1
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	36	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	4	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1135	3	N	11	7	1			22
							12	9									
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	47	1	659	3	N	13	13	1			22
							14	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	58	1	767	3	N	15	21	1			16
							17	9									
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	56	1	809	3	N	11	7	1			20
							12	9									
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	47	1	680	3	N	6	7	1			19
							7	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	N	3					22
							3	9									
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	43	1	734	3	N	-0-	6	1			16
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-	7	1			9
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	1					10
							1	9									
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	39	1	661	3	N	-0-					10
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	34	1	570	3	N	-0-	5	1			5
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	35	1	613	3	N	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

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
01	341	N	337	-0-		-4	-0-	27	1	310	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-		-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-		-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-		-26	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-		-40	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-		-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-		-59	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-		-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-		-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-		-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-		-18	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-		-25	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

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
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-		-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-		-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	105	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	86	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	162	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	128	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	147	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	90	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	121	1	831	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					2
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	368	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	32	1	302	3	Y	-0-	1	1			1
05	434	N	224	-0-	-210	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					1
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	35	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	1					3
							1	9									
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	22	1	196	3	Y	-0-	2	1			1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	Y	1					2
							1	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	42	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	42	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	39	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

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
01	310	N	306	-0-		-4	-0-		13	1	293	3	Y	-0-					1
02	280	N	272	-0-		-8	-0-		12	1	260	3	Y	-0-					1
03	293	N	293	-0-		-0-	-0-		12	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	286	-0-		-14	-0-		13	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-		-10	-0-		14	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-		-0-	-0-		12	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-		12	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-		12	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-		-0-	-0-		12	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-		-0-	-0-		12	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-		13	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-		-0-	-0-		11	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

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
01	341	N	311	-0-		-30	-0-		25	1	282	3	N	4	2	1			9
									4	9									
02	294	N	294	-0-		-0-	-0-		19	1	269	3	N	5	5	1			9
									6	9									
03	314	N	314	-0-		-0-	-0-		22	1	286	3	N	5	8	1			6
									6	9									
04	300	N	298	-0-		-2	-0-		19	1	275	3	N	4	3	1			7
									4	9									
05	341	N	261	-0-		-80	-0-		17	1	238	3	N	5	2	1	3	8	7
									6	9									
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-		12	1	208	3	N	-0-					7
07	404	N	404	-0-		-0-	-0-		22	1	382	3	N	-0-	2	1			5
08	331	N	331	-0-		-0-	-0-		18	1	313	3	N	-0-	2	1			3
09	304	N	304	-0-		-0-	-0-		16	1	288	3	N	-0-					3
10	403	N	288	-0-		-115	-0-		16	1	272	3	N	-0-					3
11	330	N	279	-0-		-51	-0-		16	1	263	3	N	-0-	2	1			1
12	310	N	292	-0-		-18	-0-		16	1	276	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

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
01	93	N	81	-0-		-12	-0-		8	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-		-20	-0-		6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-		7	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-		-28	-0-		5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-		6	1	64	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-		6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-		11	1	58	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-		-0-	-0-		6	1	65	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-		-0-	-0-		5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-		-0-	-0-		7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-		-0-	-0-		7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-		-0-	-0-		7	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	195	3	N	9					21
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	173	3	N	1					22
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	178	3	N	2					24
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	183	3	N	5					29
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	189	3	N	3					32
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	186	3	N	2	26	1			8
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	189	3	N	2					10
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	185	3	N	2					12
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	177	3	N	2					14
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	28 2	1 9	171	3	N	2					16
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	30 4	1 9	173	3	N	4					20
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	24 2	1 9	138	3	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	16	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	44	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	45	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	91	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	88	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	74	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	73	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	9	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	8	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 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
01	465	X	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	12	-0-	-408	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	12	X	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

01	682	N	624	-0-	-58	-0-	73	1	551	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	58	1	512	2	Y	-0-			-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	56	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	475	1	2484	2	Y	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	651	X	576	-0-	-75	-0-	73	1	503	2	Y	-0-			-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	519	1	3377	2	Y	-0-			-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	798	1	3392	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2378	-0-	-567	-0-	295	1	2083	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	1912	-0-	-1868	-0-	181	1	1731	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	1743	-0-	-2597	-0-	221	1	1522	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	8	-0-	8	95	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	96	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	136	40	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	140	4	3			N	-0-					-0-
07	146	X	6	-0-	-140	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

01	465	N	431	-0-	-34	-0-	59	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	64	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	104	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	92	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	91	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	82	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	72	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	60	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	105	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	59	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	82	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	79	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	57	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	77	1	530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-		-0-		-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-		-0-		-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-		-0-		-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-		-0-		-0-	809	3			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-		-0-		-0-	903	3			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-		-0-		-0-	845	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	754	-0-		-83		-0-	754	3			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-		-0-		-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-		-0-		-0-	875	3			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-		-0-		-0-	61	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-		-0-		-0-	9	1	997	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	670	-0-		-229		-0-	670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-		-49		-0-	52	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-		-8		-0-	42	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-		-0-		-0-	17	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	9	-0-		-411		-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-		-0-		-0-	89	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-		-0-		-0-	48	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-		-0-		-0-	60	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-		-0-		-0-	59	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-		-0-		-0-	79	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-		-39		-0-	53	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-		-21		-0-	38	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-		-40		-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

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

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

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
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	39	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	5	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

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
01	1054	N	627	-0-	-427	-0-	56	1	570	3	N	1	2	1			6
							1	9									
02	952	N	488	-0-	-464	-0-	46	1	441	3	N	1	2	1			5
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-	2	1			3
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	41	1	366	3	N	-0-	1	1			1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	N	-0-					1
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	91	1	879	3	N	3	1	1			3
							3	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	797	3	N	6	3	1	3	8	3
							7	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	N	1					4
							1	9									
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	80	1	819	3	N	4	4	1			4
							4	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	812	3	N	3	2	1			5
							3	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	N	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-	1	1			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	N	-0-	1	1			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	N	1					1
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	N	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	-0-					1
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					1
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	33	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	31	1	324	3	N	-0-					1
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	3	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	19	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	16	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			1
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	17	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	15	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	58	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	95	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	86	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	73	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	67	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	75	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	76	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	67	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	15	1	318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	2					2
							2	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					2
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					2
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					2
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					2
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					2
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					2
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					2
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					2
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	24	1	280	3	Y	2					2
							2	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					2
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					2
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					2
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					2
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					2
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					2
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					2
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	68	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	56	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	97	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	80	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	80	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	81	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	775	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	46	1 9	469	3	N	1	1	1			2
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	44	1 9	424	3	N	1	1	1			2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1 9	476	3	N	1	1	1			2
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	48	1 9	460	3	N	1	2	1			1
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1 9	473	3	N	1	1	1			1
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	58	1 9	447	3	N	1					2
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	49	1 9	472	3	N	1	1	1			2
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	3	N	-0-	1	1			1
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1 9	456	3	N	1					2
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	46	1	472	3	N	-0-	1	1			1
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	43	1 2 9	455	3	N	2	1	1			2
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	44	1 9	468	3	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

01	434	N	409	-0-	-25	-0-	56	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	76	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	86	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	121	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	102	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	95	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	107	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	107	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	96	1	390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					1
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					1
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					1
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					1
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	605	-0-	-375	-0-	62	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	63	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	129	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	69	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	94	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	129	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	340	-0-	-260	-0-	32	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	77	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1 9	172	3	Y	1					5
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	156	3	Y	2	3	1			4
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	173	3	Y	1					5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	162	3	Y	1	3	1			3
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1 1 9	165	3	Y	1					4
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	158	3	Y	1					5
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					5
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	157	3	Y	1	3	1			3
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	149	3	Y	1					4
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1 1 9	152	3	Y	1					5
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1 1 9	148	3	Y	1	3	1			3
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1 1 9	156	3	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	106	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	145	1	1574	3	N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	144	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	1230	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	137	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	113	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	57	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	93	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	73	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	72	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	73	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	74	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	78	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	68	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	17	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	3	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

01	465	N	441	-0-	-24	-0-	31	1	410	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	43	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	49	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	49	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	215	-0-	-325	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	864	-0-	-97	-0-	60	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	536	-0-	-304	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	25	-0-	-815	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	536	-0-	-244	-0-	45	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	62	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	82	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	55	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	58	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	67	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	66	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	88	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	60	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	321	-0-	-175	-0-	61	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	35	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	78	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	85	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	92	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	71	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	N	7	4	1			14
							8	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	N	8	8	1			14
							9	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	N	10	14	1			10
							11	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	6	4	1			12
							7	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	4	4	1			12
							4	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	3					15
							3	9									
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	23	1	404	3	N	-0-	4	1			11
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	-0-	5	1			6
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	1					7
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					7
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-	4	1			3
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	109	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	44	-0-	-452	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	56	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	42	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	3	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	28	1	265	3	N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	N	-0-			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	3	N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	67	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	58	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	67	1	629	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	69	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	87	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	192	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	50	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	70	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	57	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	66	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	1					2
							1	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-	1	1			1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					1
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

01	527	N	473	-0-	-54	-0-	31	1	440	3	Y	2					20
							2	9									
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	29	1	382	3	Y	10	28	1			2
							11	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					2
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	1					3
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					3
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					3
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					3
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	389	3	Y	4					7
							4	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	24					31
							26	9									
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	17	1	238	3	Y	6					37
							7	9									
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	28	1	390	3	Y	1					38
							1	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	32	1	382	3	Y	13	49	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	12	1	276	3	N	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					1
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					1
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					1
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	N	-0-					1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					1
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	1					2
							1	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	84	61	1			25
							92	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					25
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	12	1	313	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

01	930	N	896	-0-	-34	-0-	104	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	87	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	104	1	812	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	120	1	831	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	819	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	98	1	827	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	96	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	95	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	95	1	798	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	85	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	84	1	770	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	51	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	49	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	67	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	69	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	58	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	70	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	68	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	54	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	24	1	586	3	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	3	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	24	1	579	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	22	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	20	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	5	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	65	1	741	3	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	76	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	767	-0-	-163	-0-	73	1	694	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	72	1	743	3	Y	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	105	1	651	3	Y	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	-0-			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	3	Y	-0-			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	673	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	4	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	49	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	40	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	35	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	33	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	38	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	56	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	50	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	51	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	47	1	190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	3	N	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	13	1	145	3	N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	3	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-			-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	N	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-		-0-		5	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-		-0-		5	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-		-0-		5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-		-0-		5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-		-0-		5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-		-0-		5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1		-0-		5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-		-0-		8	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-		-0-		5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18		-0-		3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13		-0-		3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18		-0-		3	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16		-0-		3	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18		-0-		2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-		-0-		2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-		-0-		3	1	14	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-		-0-		3	1	15	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-		-0-		3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15		-0-		3	1	13	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-		-0-		3	1	10	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-		-0-		4	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13		-0-		2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-		-0-		2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18		-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	864	-0-	-35		-0-		175	1	689	3	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-		-0-		143	1	644	3	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-		-0-		171	1	718	3	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-		-0-		165	1	683	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-		-0-		157	1	747	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-		-0-		129	1	600	3	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-		-0-		163	1	808	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-		-0-		182	1	579	3	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-		-0-		202	1	704	3	N	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94		-0-		111	1	756	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-		-0-		100	1	745	3	N	-0-					-0-
12	930	N	657	-0-	-273		-0-		73	1	583	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	220	1	314	3	Y	-0-	3	1			98
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	50	1	455	3	Y	-0-					98
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	Y	-0-					98
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-	1	1			97
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	79	1	477	3	Y	-0-	1	1			96
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					96
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	82	1	632	3	Y	-0-	2	1			94
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	3	Y	-0-	2	1			92
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	88	1	601	3	Y	-0-	1	1			91
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	76	1	577	3	Y	-0-	1	1			90
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	122					212
							134	9									
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	89	1	561	3	Y	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					1
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					1
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					1
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					1
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					1
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					1
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					1
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					1
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					1
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					1
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					1
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					1
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

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
01	465	N	365	-0-	-100	-0-		41	1	313	3	Y	10	4	1			16
								11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-		44	1	375	3	Y	3	9	1			10
								3	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-		42	1	398	3	Y	9	5	1			14
								10	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-		47	1	371	3	Y	11	5	1			20
								12	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-		55	1	381	3	Y	4	10	1			14
								4	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-		41	1	354	3	Y	3	4	1			13
								3	9									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-		41	1	344	3	Y	8	5	1			16
								9	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-		29	1	251	3	Y	4	5	1			15
								4	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-		66	1	543	3	Y	5	4	1			16
								6	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-		59	1	493	3	Y	13	5	1			24
								14	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-		48	1	434	3	Y	10	7	1			27
								11	9									
12	651	N	463	-0-	-188	-0-		45	1	411	3	Y	6	7	1			26
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

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
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		43	1	989	3	N	-0-					2
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-		40	1	898	3	N	-0-					2
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		42	1	963	3	N	-0-					2
04	990	N	948	-0-	-42	-0-		42	1	906	3	N	-0-					2
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-		44	1	934	3	N	-0-					2
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-		39	1	899	3	N	-0-					2
07	992	N	969	-0-	-23	-0-		37	1	932	3	N	-0-					2
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-		38	1	925	3	N	-0-					2
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-		57	1	832	3	N	1					3
								1	9									
10	961	N	945	-0-	-16	-0-		37	1	908	3	N	-0-	2	1			1
11	930	N	912	-0-	-18	-0-		36	1	876	3	N	-0-					1
12	930	N	921	-0-	-9	-0-		33	1	888	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-		3	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-		3	1	76	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-		4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-		4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-		3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-		3	1	84	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-		3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-		5	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-		4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-		3	1	84	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	3	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	83	1	435	3	N	11	11	1			35
							12	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	67	1	362	3	N	8	10	1			33
							9	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	N	6					39
							7	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	397	3	N	7	10	1			36
							8	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	N	3	10	1			29
							3	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	399	3	N	18	12	1			35
							20	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	69	1	434	3	N	-0-					35
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	N	-0-	12	1			23
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	3	N	-0-					23
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	3	N	-0-	6	1			17
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	420	3	N	1	5	1			13
							1	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	N	-0-	4	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	54	1	285	3	N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	44	1	241	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	38	1	268	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	3	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	40	1	254	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	37	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	35	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	41	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	34	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	11	1	367	3	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	9	1	310	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 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
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

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
01	2387	N	2238	-0-		-149	-0-	157	1	2081	3	N	-0-			-0-
02	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	180	1	2075	3	N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	180	1	2189	3	N	-0-			-0-
04	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	188	1	2048	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2144	-0-		-367	-0-	187	1	1957	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	194	1	1816	3	N	-0-			-0-
07	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	248	1	2105	3	N	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	201	1	1982	3	N	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	156	1	1635	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	1838	-0-		-518	-0-	148	1	1690	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1854	-0-		-246	-0-	133	1	1721	3	N	-0-			-0-
12	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	141	1	1772	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

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
01	248	N	229	-0-		-19	-0-	46	1	183	3	N	-0-			-0-
02	224	N	210	-0-		-14	-0-	38	1	172	3	N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-		-0-	-0-	46	1	192	3	N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-		-2	-0-	43	1	203	3	N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-		-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-			-0-
07	248	N	163	-0-		-85	-0-	27	1	136	3	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-		-0-	-0-	38	1	120	3	N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-		-0-	-0-	24	1	83	3	N	-0-			-0-
10	155	N	111	-0-		-44	-0-	14	1	97	3	N	-0-			-0-
11	150	N	101	-0-		-49	-0-	12	1	89	3	N	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-		-37	-0-	10	1	77	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

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
01	155	N	120	-0-		-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
02	140	N	115	-0-		-25	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-		-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-		-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-		-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	13	1	126	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
07	155	N	140	-0-		-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-		-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-		-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-
11	150	N	119	-0-		-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
12	155	N	106	-0-		-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					19
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					19
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					19
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					19
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					19
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					19
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					19
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					19
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					19
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	48	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	N	359	-0-	-2460	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	253	-0-	-305	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	322	-0-	-158	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	244	-0-	-438	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	108	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	224	-0-	-280	-0-	53	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	47	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	89	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	97	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	61	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	80	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	43	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	100	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	103	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	2					4
							2	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	3	1	1			5
							3	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	3	4	1			4
							3	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	3	4	1			3
							3	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	85	3	N	2	1	1			4
							2	9									
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	N	1	2	1			3
							1	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	N	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					1
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					1
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					1
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-					1
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	N	-0-					1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					1
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	N	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					1
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					1
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

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
01	713	N	713	-0-		-0-	-0-	64	1	649	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-		-0-	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-		-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	52	1	497	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-	44	1	390	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-		-0-	-0-	40	1	308	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-		-0-	-0-	42	1	408	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0-	-0-	43	1	401	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-		-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-		-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-		-0-	-0-	35	1	367	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-		-0-	-0-	35	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

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
01	81	N	81	-0-		-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-		-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-		-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-		-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-		-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-		-16	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-		-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					1
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			N	-0-					1
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					1
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					1
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3			N	-0-					1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					1
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					1
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					1
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	61	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	54	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	56	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	50	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	38	1	386	3	N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	37	1	353	3	N	1					1
							1	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	3	N	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	-0-	1	1			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	36	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	389	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37 1		851	3	N	-0-					1
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	16 1		359	3	N	-0-					1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15 1		342	3	N	-0-					1
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	16 1		356	3	N	-0-					1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17 1		364	3	N	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15 1		340	3	N	-0-					1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15 1		363	3	N	-0-					1
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15 1		357	3	N	-0-					1
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22 1		317	3	N	2					3
							2 9										
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	14 1		353	3	N	1	3	1			1
							1 9										
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	14 1		345	3	N	-0-					1
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13 1		355	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	50 1		317	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	45 1		291	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41 1		318	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	47 1		310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	49 1		320	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	47 1		319	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	48 1		314	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48 1		316	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45 1		295	3	N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	30 1		233	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50 1		329	3	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49 1		322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

01	403 N	399	-0-	-4	-0-	28	1	371	3	N	-0-					-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	N	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	32	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	3	N	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	3	N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	2	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

01	1984	N	282	-0-	-1702	-0-	33	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	834	-0-	-846	-0-	85	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	133	1	1467	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	99	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	300	1	1570	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	115	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	239	1	1648	2	Y	-0-					-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	305	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	402	1	1708	2	Y	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	276	1	1949	2	Y	-0-					-0-
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	211	1	2012	2	Y	-0-					-0-
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	293	1	2020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					1
02	11	N	6	-0-		-5	-0-	6	3			N	-0-					1
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
04	11	N	3	-0-		-8	-0-	3	3			N	-0-					1
05	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	3			N	-0-					1
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
07	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	651	-0-		-62	-0-	70	1	581	3	Y	-0-					1
02	723	N	723	-0-		-0-	-0-	56	1	664	3	Y	3					4
								3	9									
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					4
04	812	N	812	-0-		-0-	-0-	63	1	748	3	Y	1	1	8			4
								1	9									
05	806	N	763	-0-		-43	-0-	65	1	698	3	Y	-0-					4
06	228	N	228	-0-		-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					4
07	837	N	231	-0-		-606	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					4
08	268	N	268	-0-		-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					4
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					4
10	547	N	547	-0-		-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-					4
11	270	N	2	-0-		-268	-0-	2	3			Y	-0-					4
12	470	N	470	-0-		-0-	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	4	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 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
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	90	1	681	2	N	-0-					-0-
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	71	1	620	2	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	62	1	636	2	N	-0-					-0-
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	111	1	582	2	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	80	1	549	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	449	2	N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	68	1	479	2	N	-0-					-0-
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	32	1	301	2	N	-0-					-0-
12	589	N	331	-0-	-258	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	4	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	18	1	418	3	N	-0-					1
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	17	1	392	3	N	-0-					1
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					1
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					1
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					1
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	-0-					1
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	N	-0-					1
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1693	3	N	5					6
							6	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	N	2	6	1			2
							2	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-					2
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	46	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	83	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	80	1	257	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	90	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	82	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	86	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	84	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	43	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	84	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	2	1	1			4
							2	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	138	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1					5
							1	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	2	1			3
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-	1	1			2
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					2
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					2
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	1	1			1
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 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
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137 6	1 9	1400	3	N	5	5	1			11
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	131 8	1 9	1255	3	N	7	5	1			13
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	1411	3	N	8	8	1			13
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	141 6	1 9	1343	3	N	5	13	1			5
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	152 6	1 9	1349	3	N	5	3	1			7
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	1260	3	N	2					9
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	141 6	1 9	1362	3	N	5	4	1			10
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	143 23	1 9	1342	3	N	21	8	1	16	8	7
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	138 4	1 9	1295	3	N	4					11
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	131 6	1 9	1333	3	N	5	8	1			8
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	125 7	1 9	1308	3	N	6	3	1			11
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	126 9	1 9	1359	3	N	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	81	1 3 9	827	3	N	3	2	1			5
02	896	N	812	-0-	-84	-0-	76	1 2 9	734	3	N	2	2	1			5
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	998	3	N	4	3	1			6
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	948	3	N	2	6	1			2
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	1011	3	N	4	2	1			4
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	846	3	N	1					5
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1084	3	N	3	2	1			6
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1049	3	N	3	5	1			4
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	1029	3	N	2					6
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	105	1 4 9	1068	3	N	4	5	1			5
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	96	1 3 9	1006	3	N	3	2	1			6
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	95	1 6 9	1020	3	N	5	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					1
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

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
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	41	1 1 9	424	3	N	1	1	1			2
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	40	1 2 9	384	3	N	2	1	1			3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	434	3	N	2	2	1			3
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	421	3	N	1	3	1			1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	434	3	N	1	1	1			1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	411	3	N	1					2
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	45	1 1 9	434	3	N	1	1	1			2
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	435	3	N	1	2	1			1
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	420	3	N	1					2
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	432	3	N	2	2	1			2
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	40	1 1 9	417	3	N	1	1	1			2
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	40	1 1 9	425	3	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

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
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					1
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					1
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

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
01	412	N	412	-0-		-0-	-0-	39	1	372	3	N	1					3
								1	9									
02	364	N	355	-0-		-9	-0-	36	1	319	3	N	-0-	1	1			2
03	309	N	309	-0-		-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-	1	1			1
04	390	N	359	-0-		-31	-0-	34	1	324	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	403	N	353	-0-		-50	-0-	50	1	303	3	N	-0-					1
06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	33	1	161	3	N	-0-					1
07	372	N	154	-0-		-218	-0-	18	1	136	3	N	-0-					1
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	12	1	94	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	78	N	78	-0-		-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					1
10	155	N	54	-0-		-101	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
11	90	N	64	-0-		-26	-0-	7	1	57	3	N	-0-					1
12	93	N	52	-0-		-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

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
01	155	N	142	-0-		-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					1
02	140	N	110	-0-		-30	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					1
03	122	N	122	-0-		-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	118	-0-		-32	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-		-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1	-0-	14	1	108	3	Y	1					1
								1	9									
08	120	N	120	-0-		-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	38	N	38	-0-		-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-		-96	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-		-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

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
01	434	N	426	-0-		-8	-0-	40	1	385	3	Y	1					3
								1	9									
02	392	N	210	-0-		-182	-0-	21	1	189	3	Y	-0-	2	1			1
03	328	N	328	-0-		-0-	-0-	32	1	295	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	420	N	75	-0-		-345	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					1
05	266	N	266	-0-		-0-	-0-	38	1	228	3	Y	-0-					1
06	277	N	277	-0-		-0-	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					1
07	263	N	263	-0-		-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					1
08	250	N	250	-0-		-0-	-0-	28	1	221	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					1
10	290	N	290	-0-		-0-	-0-	29	1	260	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	402	N	402	-0-		-0-	-0-	42	1	359	3	Y	1					2
								1	9									
12	414	N	414	-0-		-0-	-0-	41	1	373	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	33	1	179	3	Y	4	5	1			15
							4	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	3					18
							3	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	29	1	204	3	Y	4	5	1			17
							4	9									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	214	3	Y	2	5	1			14
							2	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	9	6	1			17
							10	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	Y	-0-					17
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	1	6	1			12
							1	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	3	Y	-0-					12
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	Y	-0-	3	1			9
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	34	1	202	3	Y	-0-	3	1			6
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	7					25
							8	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	11					36
							12	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	10					46
							11	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	19					65
							21	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	1	1			64
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					64
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					64
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	54	1			10
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					10
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					10
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					10
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	52	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	67	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	80	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	61	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	79	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	81	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	60	1	243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 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
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					1
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					1
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					1
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					1
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					1
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 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
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					12
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					12
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					12
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					12
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					12
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					12
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					12
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	-0-					12
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					12
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					12
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					12
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					1
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					1
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					1
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					1
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					1
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	N	-0-			-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	13	1	154	3	N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-			-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	20	1	184	3	N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	17	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	49	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	111	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	75	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	123	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	94	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	82	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	1					1
							1	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	8	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	26	1	107	2	N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4	-0-	4	8	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	11	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	115	1	701	3	N	11					86
							12	9									
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	105	1	580	3	N	21	40	1			67
							23	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	94	1	637	3	N	6					73
							7	9									
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	75	1	430	3	N	1					74
							1	9									
05	775	N	565	-0-	-210	-0-	82	1	471	3	N	11					85
							12	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	461	3	N	6					91
							7	9									
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	38	1	259	3	N	7	33	1			65
							8	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	264	3	N	8					73
							9	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	N	-0-					73
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	62	1	344	3	N	7	29	1			51
							8	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	422	3	N	11					62
							12	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	73	1	364	3	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	2					2
							2	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					2
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					2
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					2
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					2
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					2
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					2
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	96	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	604	-0-	-171	-0-	61	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	60	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	64	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	74	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	87	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	85	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	44	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	50	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	44	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	54	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	64	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	43	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	24	1	559	3	N	-0-			-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	3	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	23	1	563	3	N	-0-			-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	22	1	537	3	N	-0-			-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	20	1	542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	3	N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	4	1	126	3	N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	3	N	-0-			-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-			-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		45	-0-	45	45	8	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		147	-0-	147	192	27	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		132	-0-	132	324	26	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		125	-0-	125	449	24	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	544	X	95	-0-	-449	-0-	19	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 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
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	27	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	38	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	179	3	N	15					23
							17	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	17	1	164	3	N	4	14	1			13
							4	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	3	9	1			7
							3	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	11					18
							12	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	9	14	1			13
							10	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	9	1	8			21
							10	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	32	1	172	3	N	4	14	1			11
							4	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	5					16
							6	9									
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	7	12	1			11
							8	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	7					18
							8	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	8	13	1			13
							9	9									
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	182	3	N	12	12	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	96	1	585	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	82	1	453	3	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	90	1	615	3	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	100	1	571	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	77	1	444	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	88	1	651	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	81	1	556	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	99	1	483	3	N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	95	1	531	3	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	105	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	342	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	32	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	74	1	411	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	471	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	78	1	447	3	N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	53	1	303	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	583	3	N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	70	1	487	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	3	N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	82	1	460	3	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	60	1	457	3	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	88	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	398	3	Y	14	9	1			22
							15	9									
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	41	1	347	3	Y	8	17	1			13
							9	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	396	3	Y	12	9	1			16
							13	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	422	3	Y	15	3	1			28
							17	9									
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	43	1	300	3	Y	6	13	1			21
							7	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	8	8	1			21
							9	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	Y	11	10	1			22
							12	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	8	10	1			20
							9	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	9	4	1			25
							10	9									
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	50	1	423	3	Y	9	10	1			24
							10	9									
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	45	1	401	3	Y	12	10	1			26
							13	9									
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	45	1	410	3	Y	13	11	1	1	8	27
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	12	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	45	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	1					1
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	N	-0-					1
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	3	N	-0-					4
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	20	1	175	3	N	-0-					4
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-					4
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	N	-0-					4
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					4
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					4
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	N	-0-					4
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					4
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	N	-0-					4
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-					4
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	N	-0-					4
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	280	N	137	-0-	-143	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 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
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	101	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	75	1	822	3	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	84	1	805	3	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	805	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	89	1	736	3	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	102	1	744	3	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	105	1	721	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	88	1	692	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	714	3	N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	81	1	698	3	N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	75	1	726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	N	4	1	1			5
							4	9									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	94	3	N	-0-	2	1			3
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	95	3	N	4	1	1			4
							4	9									
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					4
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	1	1			3
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-	1	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					2
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					2
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	N	-0-	1	1			1
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	3	N	-0-					8
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147	3	N	-0-					8
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	N	-0-					8
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	N	-0-					8
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	23	1	160	3	N	-0-					8
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					8
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	3	N	-0-					8
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-					8
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					8
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					8
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					8
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	17	6	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9	-0-	9	26	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		28	-0-	28	54	28	3			N	-0-					-0-
12	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

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
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	3	N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	-0-			-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-		1	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-		29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-		10	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-		9	1	82	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-		10	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-		7	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-		8	1	55	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-		59	1	410	3	N	1					1
								1	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-		58	1	399	3	N	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-		63	1	401	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-		66	1	412	3	N	-0-					1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-		37	1	426	3	N	2	1	1			2
								2	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-		32	1	413	3	N	2	1	1			3
								2	9									
12	310	N	69	-0-	-241	-0-		5	1	64	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-		1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					1
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					1
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	3	N	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					1
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					1
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	186	3	N	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					1
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					1
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					1
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	N	-0-					1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					1
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					1
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	138	3	N	27	20	1			8
							30	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					8
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	3	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19		-0-		40	1 9	405	3	N	1	2	1			5
02	420	N	386	-0-	-34		-0-		39	1 9	346	3	N	1					6
03	366	N	366	-0-	-0-		-0-		37	1 9	328	3	N	1	1	1			6
04	435	N	435	-0-	-0-		-0-		52	1 9	382	3	N	1	1	1			6
05	434	N	362	-0-	-72		-0-		45	1 9	316	3	N	1	1	1			6
06	323	N	323	-0-	-0-		-0-		40	1	283	3	N	-0-					6
07	465	N	309	-0-	-156		-0-		39	1 9	268	3	N	2	1	1	1	8	6
08	292	N	292	-0-	-0-		-0-		40	1	252	3	N	-0-	1	1			5
09	252	N	252	-0-	-0-		-0-		35	1 9	216	3	N	1					6
10	355	N	355	-0-	-0-		-0-		28	1	327	3	N	-0-					6
11	270	N	218	-0-	-52		-0-		16	1 9	201	3	N	1	1	1			6
12	248	N	227	-0-	-21		-0-		16	1 9	210	3	N	1	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1		-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	20	1	110	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1 2 9	105	3	N	2	1	1			4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	10	1 1 9	97	3	N	1	1	1			4
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	106	3	N	1	3	1			2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1 2 9	104	3	N	2					4
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	131	3	N	3	3	1			4
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	101	3	N	2	1	1			5
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1 4 9	105	3	N	4	4	1			5
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	106	3	N	2	4	1			3
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	102	3	N	3	3	1			3
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1 4 9	104	3	N	4	2	1			5
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1 2 9	99	3	N	2	3	1			4
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1 2 9	101	3	N	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1 1 9	487	3	N	1	3	1			10
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	47	1 2 9	423	3	N	2					12
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	458	3	N	2	2	1			12
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	457	3	N	2	2	1	1	8	11
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	58	1 2 9	404	3	N	2	1	1	1	8	11
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	382	3	N	2	1	8			12
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	54	1	373	3	N	-0-	1	1			11
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	406	3	N	1	1	1			11
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	401	3	N	1					12
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	421	3	N	1	1	1			12
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	30	1 1 9	382	3	N	1	1	1			12
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	28	1 4 9	364	3	N	4	2	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

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
01	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-		-4	-0-	326	3			N	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-		-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-		-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	341	N	337	-0-		-4	-0-	337	3			N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-		-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

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
01	165	N	165	-0-		-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-		-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-		-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	146	-0-		-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-		-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-		-19	-0-	4	1	132	3	Y	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	66	-0-		-58	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	57	-0-		-33	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-		-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

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
01	186	N	171	-0-		-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-		-7	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-		-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-		-7	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-		-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-		-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-		-4	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-		-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-		-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	178	-0-		-8	-0-	7	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	162	-0-		-18	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	156	-0-		-30	-0-	6	1	150	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	60	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	48	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	51	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	57	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	69	1	568	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	83	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	74	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	77	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	66	1	565	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	59	1	569	3	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					1
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	3			N	-0-					1
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					1
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					1
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					1
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					1
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					1
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					1
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					1
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					1
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					1
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					1
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					1
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					1
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	N	1	3	1			8
							1	9									
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	52	1	468	3	N	2					10
							2	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	548	3	N	2	2	1			10
							2	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	559	3	N	1	2	1			9
							1	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	543	3	N	2	2	1			9
							2	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	N	1					10
							1	9									
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	70	1	481	3	N	1	2	1			9
							1	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	490	3	N	1	2	1			8
							1	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	N	2					10
							2	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	515	3	N	2	2	1			10
							2	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	4	2	1			12
							4	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	N	4	4	1			12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					1
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	19	1	433	3	Y	-0-					2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					2
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					1
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					1
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					1
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					1
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					1
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					1
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	-0-	1	1			3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	N	1					4
							1	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	40	1	278	3	N	-0-	1	1			3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	262	3	N	1					4
							1	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	259	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	-0-	1	1			3
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	1					4
							1	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	2	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

MO	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
01	346	N	346	-0-		-0-	-0-	10	1	321	3	Y	14	14	1			46
								15	9									
02	476	N	96	-0-		-380	-0-	3	1	92	3	Y	1	13	1			34
								1	9									
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					34
04	330	N	2	-0-		-328	-0-	2	3			Y	-0-	9	1			25
05	93	N	2	-0-		-91	-0-	2	3			Y	-0-	7	1			18
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	5	1			14
07	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					14
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			9
09	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	3			Y	-0-					9
10	548	N	548	-0-		-0-	-0-	474	3	74	9	Y	67	15	1			61
11	315	N	315	-0-		-0-	-0-	300	3	15	9	Y	14	20	1			55
12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	326	3	31	9	Y	28	21	1			62

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

MO	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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

MO	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
01	221	N	221	-0-		-0-	-0-	20	1	201	3	N	-0-	1	1			1
02	194	N	194	-0-		-0-	-0-	19	1	174	3	N	1					2
								1	9									
03	210	N	210	-0-		-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					2
04	200	N	200	-0-		-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					2
05	202	N	202	-0-		-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-	1	1			1
06	188	N	188	-0-		-0-	-0-	23	1	164	3	N	1					2
								1	9									
07	183	N	183	-0-		-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					2
08	194	N	194	-0-		-0-	-0-	26	1	168	3	N	-0-	1	1			1
09	216	N	216	-0-		-0-	-0-	30	1	185	3	N	1					2
								1	9									
10	218	N	218	-0-		-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					2
11	196	N	196	-0-		-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					2
12	228	N	228	-0-		-0-	-0-	16	1	211	3	N	1	1	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

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
01	549	N	549	-0-		-0-		-0-	49	1	498	3	N	2	3	1		6
									2	9								
02	468	N	468	-0-		-0-		-0-	47	1	420	3	N	1				7
									1	9								
03	333	N	333	-0-		-0-		-0-	34	1	298	3	N	1	2	1		6
									1	9								
04	510	N	483	-0-		-27		-0-	58	1	423	3	N	2	1	1		7
									2	9								
05	527	N	213	-0-		-314		-0-	27	1	186	3	N	-0-	1	1		6
06	302	N	302	-0-		-0-		-0-	38	1	264	3	N	-0-				6
07	496	N	338	-0-		-158		-0-	43	1	295	3	N	-0-				6
08	287	N	287	-0-		-0-		-0-	39	1	247	3	N	1	1	1		6
									1	9								
09	241	N	241	-0-		-0-		-0-	33	1	208	3	N	-0-				6
10	341	N	226	-0-		-115		-0-	18	1	208	3	N	-0-				6
11	270	N	202	-0-		-68		-0-	15	1	187	3	N	-0-				6
12	248	N	196	-0-		-52		-0-	14	1	181	3	N	1	1	1		6
									1	9								

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

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
01	148	N	148	-0-		-0-		-0-	13	1	135	3	N	-0-				1
02	131	N	131	-0-		-0-		-0-	13	1	118	3	N	-0-				1
03	143	N	143	-0-		-0-		-0-	15	1	128	3	N	-0-				1
04	139	N	139	-0-		-0-		-0-	17	1	122	3	N	-0-				1
05	142	N	142	-0-		-0-		-0-	18	1	124	3	N	-0-				1
06	131	N	131	-0-		-0-		-0-	16	1	115	3	N	-0-				1
07	124	N	68	-0-		-56		-0-	9	1	59	3	N	-0-				1
08	156	N	156	-0-		-0-		-0-	21	1	135	3	N	-0-				1
09	143	N	143	-0-		-0-		-0-	20	1	123	3	N	-0-				1
10	139	N	139	-0-		-0-		-0-	11	1	128	3	N	-0-				1
11	134	N	134	-0-		-0-		-0-	10	1	124	3	N	-0-				1
12	138	N	138	-0-		-0-		-0-	10	1	128	3	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	1	1	141	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	33	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	37	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	38	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	31	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	28	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	34	1	139	3	Y	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	64	64	8			-0-
							70	9									
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		94	-0-	94	159	94	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	188	29	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
08	256	X	68	-0-	-188	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	60	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	80	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	49	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	43	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	12	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	297	3	Y	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 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
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	22	1	221	3	Y	1					8
							1	9									
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	20	1	223	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	2					8
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	1					6
							1	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	Y	1					7
							1	9									
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	43	1	311	3	Y	2					9
							2	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	Y	-0-	4	1			5
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					5
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	38	1	289	3	Y	2					7
							2	9									
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	210	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	53	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	97	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	71	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	76	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	104	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	70	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	72	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	18	1	165	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	15	1	149	3	N	2	2	1			6
							2	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	158	3	N	2					6
							2	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	4	4	1			6
							4	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	4	2	1			8
							4	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	159	3	N	6	7	1			7
							7	9									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	5	7	1			5
							6	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	5	5	1			5
							6	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	158	3	N	4	2	1			7
							4	9									
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	153	3	N	2	4	1			5
							2	9									
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	159	3	N	4	4	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	3	Y	15					53
							17	9									
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	77	1	1025	3	Y	9	60	1			2
							10	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-					2
04	1230	N	980	-0-	-250	-0-	77	1	901	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	775	-0-	-465	-0-	59	1	716	3	Y	-0-					4
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	82	1	986	3	Y	-0-					4
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	99	1	1189	3	Y	-0-					4
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	122	1	790	3	Y	11					15
							12	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	561	3	Y	18					33
							20	9									
10	1302	N	655	-0-	-647	-0-	43	1	601	3	Y	10					43
							11	9									
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	58	1	813	3	Y	5					48
							6	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	848	3	Y	17	62	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-		-0-		10	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-		-0-		9	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-		-0-		10	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-		-0-		11	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-		-0-		11	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-		-0-		13	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-		-0-		14	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-		-0-		14	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-		-0-		13	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-		-0-		9	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-		-0-		8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-		-0-		7	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-		-0-		5	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-		-0-		4	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-		-0-		5	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28		-0-		5	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36		-0-		5	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-		-0-		4	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12		-0-		4	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-		-0-		77	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-		-0-		63	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94		-0-		61	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-		-0-		63	3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-		-0-		78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-		-0-		3	1	231	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-		-0-		2	1	190	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-		-0-		23	1	200	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-		-0-		27	1	199	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-		-0-		24	1	201	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-		-0-		24	1	196	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-		-0-		24	1	195	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-		-0-		24	1	197	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-		-0-		22	1	192	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-		-0-		14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-		-0-		6	1	247	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-		-0-		205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

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
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	199	-0-	-142	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

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
01	1550	N	762	-0-	-788	-0-	125	1	637	3	Y	-0-					19
02	1288	N	407	-0-	-881	-0-	85	1	320	3	Y	2	20	1			1
							2	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					1
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	154	1	687	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	232	1	1077	3	Y	15	5	8			11
							17	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	185	1	870	3	Y	-0-					11
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	192	1	777	3	Y	5	5	8			11
							6	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	177	1	724	3	Y	73	65	8			19
							80	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	143	1	719	3	Y	-0-					19
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	139	1	725	3	Y	-0-					19
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	133	1	654	3	Y	-0-					19
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	136	1	694	3	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	299	3	Y	16					28
							18	9									
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	19	1	259	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	1					12
							1	9									
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	12	1	161	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					3
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					3
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					3
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					3
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					3
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					3
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					3
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					3
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	928	3	Y	33	20	1			49
							36	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	93	1	792	3	Y	22	40	1			31
							24	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	997	3	Y	29	21	1			39
							32	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	125	1	977	3	Y	35	8	1			66
							39	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	922	3	Y	18	31	1			53
							20	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	106	1	912	3	Y	13	21	1			45
							14	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	110	1	930	3	Y	23	21	1			47
							25	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	97	1	825	3	Y	15	21	1			41
							17	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	106	1	867	3	Y	18	8	1			51
							20	9									
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	101	1	848	3	Y	20	21	1			50
							22	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	821	3	Y	23	21	1			52
							25	9									
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	94	1	859	3	Y	24	21	1			55
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	88	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	105	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	106	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	406	-0-	-431	-0-	54	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	178	1	1168	3	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	600	-0-	-690	-0-	79	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 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
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 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
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	54	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	56	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	130	1	989	3	Y	34	22	1			52
							37	9									
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	91	1	777	3	Y	21	42	1			31
							23	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	784	3	Y	21	18	1			34
							23	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	153	1	1193	3	Y	45	8	1			71
							50	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	161	1	1111	3	Y	21	33	1			59
							23	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	125	1	1077	3	Y	16	23	1			52
							18	9									
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	128	1	1079	3	Y	25	23	1			54
							28	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	3	Y	18	24	1			48
							20	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	120	1	986	3	Y	21	10	1			59
							23	9									
10	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	119	1	998	3	Y	23	24	1			58
							25	9									
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	107	1	959	3	Y	28	25	1			61
							31	9									
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	107	1	980	3	Y	28	25	1			64
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	21	1	217	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	1					4
							1	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	431	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	421	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	53	1	367	3	N	-0-	1	1			3
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	70	1	488	3	N	1					4
							1	9									
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	54	1	371	3	N	-0-	1	1			3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	435	3	N	1					4
							1	9									
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	25	1	292	3	N	2	2	1			4
							2	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	N	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	34	1	353	3	N	-0-	1	1			3
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	36	1	317	3	N	1					4
							1	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	50	1	345	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-					4
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	44	1	301	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	N	-0-	1	1			3
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	N	1					4
							1	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	25	1	325	3	N	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	133	1	813	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	128	1	710	3	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	117	1	797	3	N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	129	1	739	3	N	-0-					-0-
05	930	N	592	-0-	-338	-0-	88	1	504	3	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	135	1	998	3	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	125	1	863	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	803	3	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	161	1	790	3	N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	146	1	814	3	N	-0-					-0-
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	94	1	718	3	N	-0-					-0-
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	134	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					1
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					1
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					1
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					1
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	28	1	247	3	N	-0-					3
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	34	1	247	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	34	1	235	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-					3
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	16	1	108	3	N	-0-					3
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					3
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-					3
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	N	-0-					3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	1					4
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	3	N	-0-					1
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	17	1	147	3	N	-0-					1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					1
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	20	1	144	3	N	-0-					1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	N	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-					1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					1
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					1
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-	1	1			1
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	17	1	149	3	N	1					2
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	N	-0-					2
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	N	-0-					2
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	3	N	-0-					2
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-					2
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	N	-0-					2
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-	1	1			1
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	1					2
							1	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					2
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					2
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	48	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	64	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	60	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	52	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-					2
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	22	1	195	3	N	-0-					2
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-					2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	N	-0-					2
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	N	-0-					2
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	N	-0-					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	-0-					2
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	N	1					3
							1	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	N	-0-					3
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	3					13
							3	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	3					14
							3	9									
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	19	1	182	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	3					11
							3	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	469	3	Y	4					15
							4	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	368	3	Y	-0-					15
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	310	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	2					10
							2	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	Y	2					12
							2	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	43	1	413	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	145	-0-	-135	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	34	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	33	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	35	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					24
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			24
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					24
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					21
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	246	3			Y	-0-					21
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					21
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			Y	-0-					21
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					21
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					21
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					21
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					21
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					21
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					21
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					21
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					1
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	33	1	320	3	N	-0-					1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	N	1					1
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	-0-					1
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-					1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	34	1	355	3	N	-0-					1
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	17	1	183	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-					1
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	29	1	275	3	N	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	N	1					1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					1
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-	1	1			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	1					1
							1	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	1					1
							1	9									
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	36	1	346	3	N	-0-					1
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	N	-0-	1	1			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	N	1					1
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	3	N	-0-					1
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	N	-0-					1
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	469	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	3	N	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	N	-0-					1
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	48	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	63	1	398	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

01	775	N	733	-0-	-42	-0-	65	1	667	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	62	1	598	3	N	2	1	1			3
							2	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	67	1	673	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	68	1	646	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	75	1	665	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	637	3	N	1					2
							1	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	69	1	671	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	669	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1					2
							1	9									
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	65	1	663	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	61	1	639	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	61	1	655	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					3
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					3
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					3
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					3
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	440	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	1					2
							1	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	N	-0-	1	1			1
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	N	1					2
							1	9									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	46	1	472	3	N	-0-	1	1			1
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	43	1	455	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	43	1	466	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	N	-0-					1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	N	-0-					1
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	1					1
							1	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	1					1
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	27	1	284	3	N	-0-					1
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-		14	1	140	3	N	-0-					1
02	168	N	129	-0-	-39	-0-		13	1	116	3	N	-0-					1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-		13	1	118	3	N	-0-					1
04	150	N	126	-0-	-24	-0-		15	1	111	3	N	-0-					1
05	155	N	122	-0-	-33	-0-		15	1	107	3	N	-0-					1
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-		14	1	99	3	N	-0-					1
07	124	N	111	-0-	-13	-0-		14	1	97	3	N	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-		15	1	93	3	N	-0-					1
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-		14	1	90	3	N	-0-					1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-		9	1	100	3	N	-0-					1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-		8	1	100	3	N	-0-					1
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-		8	1	100	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-		31	1	317	3	N	1	1	1			8
								1	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-		35	1	309	3	N	1					9
								1	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-		38	1	335	3	N	1	1	1			9
								1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-		44	1	319	3	N	1	1	1			9
								1	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-		49	1	345	3	N	-0-	1	1			8
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-		45	1	313	3	N	1					9
								1	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-		45	1	313	3	N	1	1	1			9
								1	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-		51	1	323	3	N	-0-	1	1			8
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-		50	1	311	3	N	1					9
								1	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-		29	1	336	3	N	1	1	1			9
								1	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		27	1	347	3	N	2	1	1			10
								2	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-		27	1	348	3	N	2	2	1			10
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-		9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-		16	1	163	3	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-		5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-		21	1	199	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-		18	1	173	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-		17	1	174	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-		10	1	108	3	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-		12	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	105	1	1075	3	N	3	4	1			7
							3	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	123	1	1179	3	N	7	3	1			11
							8	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	N	6	7	1			10
							7	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	123	1	1170	3	N	4	10	1			4
							4	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1173	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	3	N	2					7
							2	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	121	1	1169	3	N	4	3	1			8
							4	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	132	1	1239	3	N	3	6	1			5
							3	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	3	N	3					8
							3	9									
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	106	1	1075	3	N	4	6	1			6
							4	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	116	1	1221	3	N	5	2	1			9
							6	9									
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	98	1	1052	3	N	5	9	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

01	558	N	550	-0-	-8	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	47	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	55	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	57	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	70	1	448	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	74	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	37	1	452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	34	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	47	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	101	1 3 9	1028	3	N	3	3	1			6
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	95	1 4 9	912	3	N	4	3	1			7
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	1002	3	N	4	4	1			7
04	1110	N	303	-0-	-807	-0-	29	1 1 9	273	3	N	1	7	1			1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	1277	3	N	4	1	1			4
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	1079	3	N	3					7
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	1073	3	N	3	3	1			7
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1044	3	N	3	6	1			4
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	656	3	N	1					5
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	1165	3	N	4	4	1			5
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	96	1 3 9	1003	3	N	3	2	1			6
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	98	1 6 9	1048	3	N	5	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	66	1 1 9	671	3	N	1	1	1			2
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	614	3	N	2	1	1			3
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	677	3	N	2	2	1			3
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	68	1 1 9	646	3	N	1	3	1			1
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	74	1 1 9	661	3	N	1	1	1			1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	615	3	N	1					2
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	67	1 1 9	651	3	N	1	1	1			2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-	1	1			1
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	67	1	625	3	N	-0-					1
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	54	1 1 9	547	3	N	1	1	1			1
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	N	-0-					1
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	50	1 2 9	535	3	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

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
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	86	1 3 9	881	3	N	3	2	1			6
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	94	1 6 9	902	3	N	5	3	1			8
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	803	3	N	4	5	1			7
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	100	1 3 9	952	3	N	3	7	1			3
05	1116	N	960	-0-	-156	-0-	97	1 3 9	860	3	N	3	2	1			4
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	886	3	N	2					6
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	101	1 3 9	980	3	N	3	2	1			7
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	963	3	N	3	5	1			5
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	936	3	N	2					7
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	95	1 6 9	966	3	N	5	6	1			6
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	85	1 3 9	892	3	N	3	2	1			7
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	86	1 6 9	924	3	N	5	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

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
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	44	1	454	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	43	1	412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	3	N	-0-					1
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	N	-0-					1
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	48	1	467	3	N	-0-					1
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	N	-0-					1
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	35	1	360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	32	1	335	3	N	-0-					1
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

01	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	N	-0-					1
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	-0-	1	1			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	N	1					1
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	3	N	-0-					1
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-					1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	3	N	-0-					1
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	40	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	3	N	-0-					1
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	899	N	629	-0-	-270	-0-	56	1	572	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	67	1	640	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	71	1	719	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	675	3	N	1					2
							1	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	710	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	-0-					2
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	737	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	53	1	555	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	67	1	722	3	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

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
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	19	1	171	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	2	2	1			6
							2	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	3					7
							3	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	4	2	1			8
							4	9									
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	5	6	1			7
							6	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	3	6	1			4
							3	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	5	4	1			5
							6	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	6	3	1			8
							7	9									
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	159	3	N	3	5	1			6
							3	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	161	3	N	4	5	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	83	1	849	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	64	1	619	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	65	1	658	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	76	1	721	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	779	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	665	3	N	-0-					2
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	77	1	748	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	601	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	878	3	N	1					3
							1	9									
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	68	1	696	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	863	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	76	1	818	3	N	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	N	-0-					1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	N	-0-					1
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	1					1
							1	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	N	-0-					1
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-	1	1			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	N	1					1
							1	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	1					1
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	9	6	1			15
							10	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	6	12	1			9
							7	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	Y	9	2	1			18
							10	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	38	1	263	3	Y	5	8	1			15
							6	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	4	6	1			13
							4	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	31	1	261	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	32	1	266	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	7	6	1			16
							8	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	8	7	1			17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	N	-0-					1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	446	-0-	-184	-0-	42	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	598	3	N	1					1
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	485	3	N	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	565	3	N	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	N	-0-					1
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	52	1	530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	49	1	515	3	N	-0-					1
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	41	1	445	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	37	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

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
01	558	N	139	-0-	-419	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					13
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	35	1	322	3	Y	-0-	11	1			2
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					2
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	353	3	Y	-0-					2
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	37	1	288	3	Y	-0-					2
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	405	3	Y	-0-					2
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	65	1	396	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	36	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

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
01	806	N	551	-0-	-255	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	458	-0-	-242	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	39	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	39	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	52	1	316	3	N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	47	1	261	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	52	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	45	1	256	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	506	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	61	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					1
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					1
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					1
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					1
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					1
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					1
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					1
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					1
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					1
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	45	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	58	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	72	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	70	1	441	3	Y	7					7
							8	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	424	3	Y	3					10
							3	9									
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	38	1	366	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	40	1	436	3	Y	13					18
							14	9									
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	433	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-					1
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	3	N	-0-					1
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	N	1					1
							1	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	2	2	8			1
							2	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-					1
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	32	1	339	3	N	-0-					1
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	108	1 3 9	1103	3	N	3	4	1			10
02	1344	N	1160	-0-	-184	-0-	109	1 6 9	1045	3	N	5	4	1			11
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	115	1 7 9	1158	3	N	6	6	1			11
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	1106	3	N	3	11	1			3
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	126	1 4 9	1116	3	N	4	2	1			5
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	1048	3	N	1					6
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	110	1 3 9	1065	3	N	3	2	1			7
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	1068	3	N	3	5	1			5
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	1004	3	N	2					7
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	107	1 4 9	1085	3	N	4	5	1			6
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1 4 9	1117	3	N	4	2	1			8
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	1142	3	N	5	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	61	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	44	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	51	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	55	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	47	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	46	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	36	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					1
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	Y	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	-0-					1
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	3	Y	-0-					1
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					1
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	338	3	Y	-0-					1
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					1
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	24	1	133	3	Y	2	4	1			12
							2	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	2					14
							2	9									
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	13	1	91	3	Y	2	4	1			12
							2	9									
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	3	Y	-0-	3	1			9
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					9
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-	3	1			6
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					6
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-	2	1			4
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-	1	1			3
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	16	-0-	-524	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

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
01	155	N	149	-0-		-6	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-		-9	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-		-4	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-		-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-		-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-		-9	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-		-96	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-		-43	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

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
01	279	N	246	-0-		-33	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-		-17	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-		-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-		-11	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-		-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-		-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-		-0-	-0-	35	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-		-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-		-0-	-0-	35	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-		-6	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-		-11	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-		-103	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

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
01	62	N	34	-0-		-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-		-44	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-		-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	Y	7	5	1			11
							8	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	21	1	180	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	23	1	177	3	Y	7	2	1			13
							8	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	15	1	131	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	19	1	173	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	19	1	178	3	Y	5	5	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	40	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	43	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	Y	5					5
							6	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	Y	2					7
							2	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	13					16
							14	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	316	3	Y	9	25	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	34	1	186	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	35	1	201	3	N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	25	1	145	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	31	1	216	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	38	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	51	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	331	-0-	-196	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	59	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	43	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	118	1	1047	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	88	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	86	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	955	-0-	-185	-0-	110	1	845	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	108	1	847	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	133	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	132	1	807	3	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	128	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	117	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	788	-0-	-142	-0-	74	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	15	-0-	-885	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

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
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

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
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	71	1	722	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	68	1	653	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	735	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	780	N	537	-0-	-243	-0-	51	1	486	3	N	-0-	2	1			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	1					1
							1	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	97	1	741	3	N	1					2
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	766	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	757	3	N	-0-	1	1			1
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	1					2
							1	9									
10	837	N	641	-0-	-196	-0-	57	1	584	3	N	-0-	1	1			1
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	66	1	688	3	N	1					2
							1	9									
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	64	1	692	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	99	3	N	1					1
							1	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					1
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-					1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					1
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	1					1
							1	9									
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					1
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					1
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	83	1	420	3	Y	-0-					1
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	80	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	97	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	92	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	89	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	105	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	106	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	91	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	83	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	62	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	72	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					1
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					1
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-					1
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					1
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

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
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-		-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-		-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-		-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-		-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-		-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-		-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-		-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-		-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

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
01	558	N	498	-0-		-60	-0-	33	1	461	3	Y	4					18
								4	9									
02	420	N	413	-0-		-7	-0-	28	1	378	3	Y	6	23	1			1
								7	9									
03	410	N	410	-0-		-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					1
04	480	N	419	-0-		-61	-0-	33	1	385	3	Y	1					2
								1	9									
05	465	N	423	-0-		-42	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					2
06	307	N	307	-0-		-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					2
07	434	N	330	-0-		-104	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					2
08	449	N	449	-0-		-0-	-0-	59	1	382	3	Y	7					9
								8	9									
09	156	N	156	-0-		-0-	-0-	13	1	139	3	Y	4					13
								4	9									
10	341	N	283	-0-		-58	-0-	18	1	259	3	Y	5					18
								6	9									
11	429	N	429	-0-		-0-	-0-	28	1	398	3	Y	3					21
								3	9									
12	398	N	398	-0-		-0-	-0-	30	1	360	3	Y	7	27	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	38	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	5	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					2
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					2
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					2
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					2
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					2
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					2
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					2
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					2
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

01	496	N	423	-0-	-73	-0-	54	1	369	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	447	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	66	1	421	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	3	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	83	1	328	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	69	1	312	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	84	1	353	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	83	1	342	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	376	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	373	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	108	1	342	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	55	1	376	3	N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	47	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	45	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	56	-0-	-316	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	83	-0-	-253	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	112	-0-	-260	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	64	-0-	-56	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

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
01	155	N	146	-0-		-9	-0-		6	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-		-6	-0-		6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-		6	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-		-12	-0-		6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-		-4	-0-		7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-		-0-	-0-		6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-		-9	-0-		6	1	140	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-		-0-	-0-		6	1	140	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-		-0-	-0-		6	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-		-13	-0-		6	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-		-15	-0-		5	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-		-20	-0-		5	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

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
01	310	N	270	-0-		-40	-0-		37	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-		42	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-		47	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-		-0-	-0-		52	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-		-0-	-0-		50	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-		-0-	-0-		57	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-		-43	-0-		69	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-		-0-	-0-		54	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-		-0-	-0-		49	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-		-43	-0-		56	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-		-24	-0-		54	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-		-31	-0-		49	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	68	1	271	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	39	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	35	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	31	1	170	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	17	1	94	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

01	558	N	486	-0-	-72	-0-	78	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	64	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	54	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	57	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	60	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	52	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

01	868	N	786	-0-	-82	-0-	323	1	463	3	Y	-0-					1
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	73	1	661	3	Y	-0-					1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	Y	-0-					1
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	50	1	452	3	Y	-0-					1
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					1
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					1
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					1
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					1
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	38	1 9	366	3	Y	1					3
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	35	1 9	315	3	Y	1	2	1			2
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1 9	418	3	Y	1	1	1			2
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1 9	401	3	Y	1	2	1			1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	71	1 9	426	3	Y	1					2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	73	1 9	356	3	Y	1					3
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	52	1	399	3	Y	-0-					3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1 9	359	3	Y	1	2	1			2
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	Y	-0-					2
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	44	1 9	393	3	Y	2	2	1			2
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					2
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1 9	397	3	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	676	-0-	-533	-0-	60	1	615	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	91	1	878	3	N	4	2	1			5
							4	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	85	1	857	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	60	1	569	3	N	-0-	4	1			-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	144	1	1099	3	N	1					3
							1	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	102	1	990	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	952	3	N	3	3	1	1	8	2
							3	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	135	1	1267	3	N	3					5
							3	9									
10	1085	N	841	-0-	-244	-0-	75	1	765	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	1020	N	677	-0-	-343	-0-	59	1	616	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	1209	N	345	-0-	-864	-0-	29	1	316	3	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	N	-0-					-0-
05	651	N	10	-0-	-641	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	101	1	1095	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	101	1	544	3	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	63	1	644	3	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	686	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	3	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	60	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					24
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			Y	-0-					24
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	Y	10					34
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	253	3	1	9	Y	1					35
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	232	3	1	9	Y	1					36
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6					42
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	235	3	1	9	Y	1					43
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					43
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					43
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					43
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			Y	-0-					43
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-	24	1			19

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					2
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					2
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					2
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					2
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					2
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					2
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					2
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	4	1	383	3	Y	-0-					2
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					3
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					3
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					3
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					3
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					3
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					3
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					3
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					3
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

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

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					1
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					1
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					1
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					1
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					1
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					1
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	3	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	60	1	335	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	81	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	62	1	356	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	69	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	83	1	457	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	428	3	N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	80	1	446	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	58	1	439	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	86	1	428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	33	1	201	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	34	1	193	3	N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	27	1	154	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	36	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	39	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	3					4
							3	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	1					5
							1	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	1					6
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	2					8
							2	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	1	8	1			1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	1					2
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	2					4
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	1					5
							1	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	1					6
							1	9									
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	24	1	218	3	N	1					7
							1	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	N	1					8
							1	9									
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	3	1	9	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	32	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	33	1	344	3	N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	63	1	835	3	N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	59	1	682	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	78	1	846	3	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	3	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	3	N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	95	1	804	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	86	1	851	3	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	799	3	N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	72	1	824	3	N	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	60	1	777	3	N	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	65	1	817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					9
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	477	3	N	2					11
							2	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	973	3	N	7	2	1			16
							8	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	648	3	N	3	6	1	1	8	12
							3	9									
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	48	1	332	3	N	-0-	3	1			9
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	N	1					10
							1	9									
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	38	1	265	3	N	-0-	1	1			9
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	N	1	1	1			9
							1	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	N	1					10
							1	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	1	1	1			10
							1	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	3	1	1			12
							3	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	3	3	1			12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	34	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	27	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	942	3	N	18	8	1			30
							20	9									
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	60	1	836	3	N	13	17	1			26
							14	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	993	3	N	15	24	1			17
							17	9									
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	65	1	933	3	N	17	8	1			26
							19	9									
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	64	1	924	3	N	10	9	1			27
							11	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	3	N	7					34
							8	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	N	1	10	1			25
							1	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	N	-0-	9	1			16
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	3	N	-0-	1	1			15
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	57	1	964	3	N	-0-					15
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	57	1	941	3	N	-0-	8	1			7
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	959	3	N	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	11	1	286	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	99	3	N	5					12
							6	9									
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	6	1	60	3	N	2	7	1			7
							2	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	2	5	1			4
							2	9									
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	79	3	N	3					7
							3	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	3	5	1			5
							3	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	4					9
							4	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	2	6	1			5
							2	9									
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	2					7
							2	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	6					11
							7	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	6	8	1			9
							7	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	9	9	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 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
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	75	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	100	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	105	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	96	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	69	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	106	3	N	1					1
							1	9									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	601	3	N	2					2
							2	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					2
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	N	-0-			-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			1
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			1
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			1
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			1
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			1
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			1
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			1
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			1
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-			1
12	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					1
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					1
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					1
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					1
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					1
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					1
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					1
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	1					2
							1	9										
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	1					3
							1	9										
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					3
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	1					4
							1	9										
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-	4	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	1					1
							1	9										
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	1					2
							1	9										
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					2
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	1					3
							1	9										
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-					3
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					3
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

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
01	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-		-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

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
01	217	N	214	-0-		-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					1
02	196	N	193	-0-		-3	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					1
03	211	N	211	-0-		-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					1
04	210	N	205	-0-		-5	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					1
05	217	N	211	-0-		-6	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					1
06	196	N	196	-0-		-0-	-0-	33	1	163	3	Y	-0-					1
07	217	N	213	-0-		-4	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					1
08	197	N	197	-0-		-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					1
09	197	N	197	-0-		-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					1
10	217	N	203	-0-		-14	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					1
11	200	N	200	-0-		-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					1
12	217	N	202	-0-		-15	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

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
01	217	N	212	-0-		-5	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					2
02	191	N	191	-0-		-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					2
03	207	N	207	-0-		-0-	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					2
04	210	N	201	-0-		-9	-0-	19	1	182	3	Y	-0-	1	1			1
05	217	N	206	-0-		-11	-0-	29	1	176	3	Y	1					2
								1	9									
06	187	N	187	-0-		-0-	-0-	32	1	155	3	Y	-0-					2
07	217	N	204	-0-		-13	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					2
08	187	N	187	-0-		-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-		-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					2
10	217	N	193	-0-		-24	-0-	19	1	174	3	Y	-0-	1	1			1
11	191	N	191	-0-		-0-	-0-	20	1	170	3	Y	1					2
								1	9									
12	197	N	197	-0-		-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	47 6	1 9	469	3	Y	5					16
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	39 3	1 9	430	3	Y	3	8	1			11
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	482	3	Y	3					14
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	48 3	1 9	457	3	Y	3	8	1			9
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	479	3	Y	1					10
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	429	3	Y	1					11
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	478	3	Y	4					15
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	435	3	Y	2	7	1			10
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	3	Y	-0-					10
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	60	1	455	3	Y	-0-					10
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	430	3	Y	2	6	1			6
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	462	3	Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					4
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					4
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					4
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	-0-					4
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					4
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					4
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					4
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					4
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					4
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	-0-					4
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					4
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	52	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	48	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	55	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	536	3	Y	19	9	1			30
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	478	3	Y	4	16	1			18
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	536	3	Y	13	8	1			23
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	64 19	1 9	500	3	Y	17	8	1			32
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	509	3	Y	5	15	1			22
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	523	3	Y	3	6	1			19
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	558	3	Y	14	7	1			26
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	496	3	Y	7	8	1			25
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	471	3	Y	7	7	1			25
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	53 9	1 9	446	3	Y	8	7	1			26
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	51 11	1 9	461	3	Y	10	7	1			29
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	43 7	1 9	392	3	Y	6	7	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	2	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	31	21	1			76
							34	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	47	24	1			99
							52	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	Y	11					110
							12	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	Y	47	28	1	1	8	128
							52	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	3	35	1			96
							3	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	14	28	1			82
							15	9									
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	37	1	234	3	Y	-0-					82
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	346	3	Y	106	28	1			160
							117	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-					160
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	302	3	Y	101	58	1			203
							111	9									
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	48	1	282	3	Y	42	64	1			181
							46	9									
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	88	68	1			201
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	55	1	506	3	N	7	7	1				18
							8	9										
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	46	1	445	3	N	7	7	1				18
							8	9										
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	69	1	671	3	N	11	15	1				14
							12	9										
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	656	3	N	11						25
							12	9										
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	13	17	1				21
							14	9										
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	N	15	8	1				28
							17	9										
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	25	1	583	3	N	24	24	1				28
							26	9										
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	15	25	1				18
							17	9										
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	15	16	1				17
							17	9										
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	N	17	8	1				26
							19	9										
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	25	1	558	3	N	10	16	1				20
							11	9										
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	24	1	565	3	N	11	15	1				16
							12	9										

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

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
01	310	N	285	-0-		-25	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-		-19	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-		-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-		-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-		-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-		-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-		-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-		-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-		-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-		-8	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-		-15	-0-	9	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

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
01	465	N	457	-0-		-8	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-		-9	-0-	33	1	378	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-		-0-	-0-	35	1	423	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-		-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-		-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-		-0-	-0-	43	1	404	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-		-6	-0-	48	1	411	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-		-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-		-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-		-15	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-		-22	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-		-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

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
01	326	N	326	-0-		-0-	-0-	29	1	297	3	N	-0-	1	1			2
02	300	N	300	-0-		-0-	-0-	30	1	269	3	N	1					3
								1	9									
03	338	N	338	-0-		-0-	-0-	34	1	303	3	N	1	1	1			3
								1	9									
04	330	N	326	-0-		-4	-0-	39	1	286	3	N	1	1	1			3
								1	9									
05	341	N	325	-0-		-16	-0-	41	1	283	3	N	1	1	1			3
								1	9									
06	287	N	287	-0-		-0-	-0-	36	1	251	3	N	-0-					3
07	341	N	278	-0-		-63	-0-	35	1	242	3	N	1	1	1			3
								1	9									
08	266	N	266	-0-		-0-	-0-	36	1	230	3	N	-0-	1	1			2
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-	40	1	249	3	N	1					3
								1	9									
10	291	N	291	-0-		-0-	-0-	23	1	267	3	N	1	1	1			3
								1	9									
11	270	N	267	-0-		-3	-0-	19	1	247	3	N	1	1	1			3
								1	9									
12	310	N	289	-0-		-21	-0-	21	1	267	3	N	1	1	1			3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	52	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	53	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	80	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

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
01	806	N	372	-0-	-434	-0-		36	1 4 9	332	3	N	4	9	1			19
02	728	N	154	-0-	-574	-0-		14	1 2 9	138	3	N	2	6	1			15
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-		47	1 6 9	460	3	N	5	11	1			9
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-		61	1 14 9	597	3	N	13					22
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		60	1 18 9	1049	3	N	16	16	1			22
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-		29	1 20 9	692	3	N	18	9	1			31
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-		30	1 34 9	679	3	N	31	28	1	1	8	33
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-		31	1 19 9	704	3	N	17	29	1			21
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-		23	1 17 9	530	3	N	15	17	1			19
10	744	N	737	-0-	-7	-0-		30	1 23 9	684	3	N	21	10	1			30
11	720	N	674	-0-	-46	-0-		28	1 12 9	634	3	N	11	19	1			22
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-		28	1 17 9	645	3	N	15	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

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
01	651	N	634	-0-	-17	-0-		62	1 19 9	553	3	Y	17					49
02	560	N	559	-0-	-1	-0-		54	1 7 9	498	3	Y	6	42	1			13
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-		55	1 17 9	523	3	Y	15					28
04	600	N	583	-0-	-17	-0-		67	1 1 9	515	3	Y	1					29
05	620	N	603	-0-	-17	-0-		67	1 11 9	525	3	Y	10					39
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-		82	1 21 9	520	3	Y	19					58
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-		84	1 8 9	511	3	Y	7	49	1			16
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-		79	1 9 9	495	3	Y	8					24
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-		73	1 23 9	475	3	Y	21					45
10	589	N	555	-0-	-34	-0-		50	1 24 9	481	3	Y	22	38	1			29
11	570	N	560	-0-	-10	-0-		47	1 3 9	510	3	Y	3					32
12	589	N	557	-0-	-32	-0-		42	1 2 9	513	3	Y	2	33	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	43	1	230	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

MO	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

MO	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
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	132	1	1209	3	N	17	17	1			41
							19	9									
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	111	1	1080	3	N	18	17	1			42
							20	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	122	1	1193	3	N	19	33	1			28
							21	9									
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	118	1	1154	3	N	20					48
							22	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	77	1	1343	3	N	23	33	1			38
							25	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	N	37	16	1			59
							41	9									
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	51	1	1170	3	N	42	49	1			52
							46	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	51	1	1182	3	N	36	50	1			38
							40	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	3	N	28	33	1			33
							31	9									
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	51	1	1168	3	N	33	15	1			51
							36	9									
11	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	50	1	1123	3	N	14	30	1			35
							15	9									
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	49	1	1153	3	N	35	32	1			38
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		232	-0-	232	232	9	1	223	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		204	-0-	204	436	8	1	196	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		156	-0-	156	592	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		58	-0-	58	650	2	1	56	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		171	-0-	171	821	8	1	163	3	N	-0-					-0-
10	982	X	161	-0-	-821	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					1
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					1
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					1
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					1
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					1
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	36	1	242	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	37	1	309	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	34	1	284	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 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
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	36	1	326	3	N	-0-					16
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	43	1	288	3	N	-0-					16
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	N	-0-					16
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	51	1	357	3	N	-0-					16
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	3	N	-0-					16
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-					16
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					16
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					16
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-					16
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	27	1	282	3	N	-0-					16
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					16
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

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
01	589	N	536	-0-	-53	-0-		60	1	458	3	Y	16	11	1			25
								18	9									
02	532	N	221	-0-	-311	-0-		23	1	192	3	Y	5	18	1			12
								6	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		60	1	571	3	Y	17	10	1			19
								19	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-		68	1	528	3	Y	20	4	1			35
								22	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-		71	1	493	3	Y	9	16	1			28
								10	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-		54	1	465	3	Y	6	11	1			23
								7	9									
07	651	N	524	-0-	-127	-0-		54	1	456	3	Y	13	11	1			25
								14	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-		50	1	427	3	Y	7	11	1			21
								8	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-		52	1	424	3	Y	9	4	1			26
								10	9									
10	527	N	497	-0-	-30	-0-		52	1	435	3	Y	9	10	1			25
								10	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-		45	1	403	3	Y	12	11	1			26
								13	9									
12	496	N	166	-0-	-330	-0-		16	1	144	3	Y	5	11	1			20
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-		43	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-		34	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-		33	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-		37	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-		42	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-		33	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-		34	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-		33	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-		32	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-		32	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-		26	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-		30	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	105	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	89	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	62	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	61	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	52	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	247	-0-	-249	-0-	57	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	71	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					19
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			Y	-0-					19
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14					33
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					34
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	313	3	2	9	Y	2					36
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	3	17	9	Y	15					51
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	3	2	9	Y	2					53
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					53
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					53
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					53
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					53
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-	30	1			23

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	24	1	247	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	16	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	14	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

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
01	191	N	191	-0-		-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-		-55	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-		-0-	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-		-36	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-		-19	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-		-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-		-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

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
01	234	N	234	-0-		-0-	-0-	33	1	201	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-		-0-	-0-	32	1	175	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-		-0-	-0-	30	1	203	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-		-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-		-23	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-		-152	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-		-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-		-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-		-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	27	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	145	-0-	-219	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	Y	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	48	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	25	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	64	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	2	Y	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	46	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	83	1	433	2	Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	56	1	386	2	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	N	-0-			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	N	-0-			-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	473	3	N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	N	-0-			-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	48	1	496	3	N	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	49	1	486	3	N	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	50	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	11	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	9	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	11	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 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
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					1
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	-0-					1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					1
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					1
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					1
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					1
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					1
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					1
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					1
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	38	1	230	3	Y	-0-					1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	3	Y	-0-					1
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					1
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					1
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					1
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	47	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	37	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	65	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	49	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	49	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			Y	-0-					1
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3			Y	-0-					1
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					1
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	2	N	-0-			-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	34	1	799	2	N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1010	2	N	-0-			-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	842	-0-	-336	-0-	21	1	821	2	N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	26	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	N	-0-			-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	23	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	29	1	1046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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
01	496	N	480	-0-	-16	-0-		54	1	409	3	Y	15	7	1			24
								17	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-		45	1	385	3	Y	3	13	1			14
								3	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-		45	1	432	3	Y	12	7	1			19
								13	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-		53	1	414	3	Y	14	7	1			26
								15	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-		61	1	421	3	Y	4	12	1			18
								4	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-		49	1	425	3	Y	2	5	1			15
								2	9									
07	496	N	494	-0-	-2	-0-		51	1	429	3	Y	13	6	1	1	8	21
								14	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-		48	1	407	3	Y	5	6	1			20
								6	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-		32	1	261	3	Y	4	6	1			18
								4	9									
10	496	N	456	-0-	-40	-0-		48	1	400	3	Y	7	5	1			20
								8	9									
11	450	N	316	-0-	-134	-0-		31	1	279	3	Y	5	5	1			20
								6	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-		35	1	321	3	Y	5	5	1			20
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

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
01	930	X	900	-0-	-30	-0-		91	1	809	3	Y	-0-					1
02	952	X	788	-0-	-164	-0-		77	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	X	851	-0-	-203	-0-		81	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	827	-0-	-193	-0-		95	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	845	-0-	-116	-0-		96	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	829	-0-	-41	-0-		113	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-		118	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-		116	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-		109	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-		77	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-		68	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-		63	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-		3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	327	3	Y	13	8	1			18
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	297	3	Y	8	15	1			11
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	329	3	Y	10	8	1			13
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	30 8	1 9	234	3	Y	7	3	1			17
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	36 4	1 9	251	3	Y	4	8	1			13
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	321	3	Y	3	5	1			11
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	279	3	Y	9	6	1			14
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	285	3	Y	4	6	1			12
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	300	3	Y	7	2	1			17
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	280	3	Y	6	7	1			16
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	271	3	Y	7	7	1			16
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	35 12	1 9	316	3	Y	11	7	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	46	1	347	3	Y	11	8	1			18
							12	9									
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	35	1	302	3	Y	6	14	1			10
							7	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	40	1	310	3	Y	11	3	1			20
							12	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	41	1	281	3	Y	7	10	1			17
							8	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	Y	5	7	1			15
							6	9									
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	38	1	318	3	Y	8	7	1			16
							9	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	Y	6	3	1			17
							7	9									
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	36	1	306	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	32	1	282	3	Y	8	7	1			18
							9	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	290	3	Y	8	7	1			19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

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
01	31	N	22	-0-		-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-		-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-		-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-		-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-		-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-		-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-		-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

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
01	62	N	53	-0-		-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-		-6	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-		-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-		-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-		-7	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-		-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-		-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-		-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-		-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

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
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-		-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-		-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-		-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-		-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-		-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-		-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

01	434	N	423	-0-	-11	-0-	40	1	382	3	Y	1					3
							1	9									
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	39	1	350	3	Y	-0-	1	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	61	1	365	3	Y	1					2
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	63	1	308	3	Y	-0-					2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	1					3
							1	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-	2	1			1
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	1					2
							1	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	373	3	Y	-0-	1	1			1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	353	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

01	682	N	671	-0-	-11	-0-	47	1	624	3	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	N	-0-					-0-
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	50	1	522	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
07	713	N	165	-0-	-548	-0-	17	1	148	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4	-0-	4	19	4	3			N	-0-					-0-
10	23	X	4	-0-	-19	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					50
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					50
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					50
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					50
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	34	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	41	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-	1	1			3
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	30	1	264	3	N	1					4
							1	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	38	1	276	3	N	-0-	1	1			3
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	33	1	228	3	N	-0-					3
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					3
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	30	1	209	3	N	-0-					3
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					3
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-					3
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	1					4
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-					4
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	3	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-		-0-		46	1	435	3	N	17					40
									19	9									
02	465	N	465	-0-	-0-		-0-		42	1	401	3	N	20	27	1			33
									22	9									
03	512	N	512	-0-	-0-		-0-		46	1	447	3	N	17	28	1			22
									19	9									
04	502	N	502	-0-	-0-		-0-		42	1	447	3	N	12					34
									13	9									
05	551	N	551	-0-	-0-		-0-		48	1	484	3	N	17	26	1			25
									19	9									
06	521	N	521	-0-	-0-		-0-		43	1	461	3	N	15					40
									17	9									
07	460	N	460	-0-	-0-		-0-		70	1	377	3	N	12	29	1			23
									13	9									
08	486	N	486	-0-	-0-		-0-		42	1	431	3	N	12					35
									13	9									
09	435	N	435	-0-	-0-		-0-		36	1	384	3	N	14	26	1			23
									15	9									
10	495	N	495	-0-	-0-		-0-		42	1	436	3	N	15					38
									17	9									
11	482	N	482	-0-	-0-		-0-		42	1	420	3	N	18	27	1			29
									20	9									
12	498	N	498	-0-	-0-		-0-		43	1	425	3	N	27	28	1			28
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32		-0-		25	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47		-0-		21	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-		-0-		25	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47		-0-		24	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9		-0-		24	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-		-0-		19	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-		-0-		36	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-		-0-		18	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-		-0-		18	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-		-0-		26	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-		-0-		24	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-		-0-		28	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1		-0-		26	1	593	3	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4		-0-		24	1	532	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-		-0-		25	1	585	3	N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14		-0-		26	1	560	3	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13		-0-		27	1	580	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-		-0-		25	1	562	3	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7		-0-		24	1	589	3	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-		-0-		24	1	584	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-		-0-		23	1	561	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14		-0-		24	1	582	3	N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21		-0-		23	1	556	3	N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1		-0-		21	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	417	-0-	-265	-0-	49	1	368	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	105	1	547	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	2	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	70	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	11					18
							12	9									
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	15	1	143	3	N	3	11	1			10
							3	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	3	8	1			5
							3	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	11					16
							12	9									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	160	3	N	8	12	1			12
							9	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	8					20
							9	9									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	27	1	146	3	N	2	13	1			9
							2	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	4					13
							4	9									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	1	8	1			6
							1	9									
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	114	3	N	3					9
							3	9									
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	147	3	N	7	7	1			9
							8	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	9	9	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1391	-0-	-438	-0-	110	1	1263	3	N	16	14	1			42
							18	9									
02	1540	N	1046	-0-	-494	-0-	68	1	956	3	N	20	23	1			39
							22	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	3	N	38	41	1			36
							42	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	N	22	16	1			42
							24	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	113	1	1624	3	N	12	14	1			40
							13	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	103	1	1822	3	N	10					50
							11	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	3	N	1	14	1			37
							1	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	3	N	-0-	15	1			22
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	99	1	1746	3	N	-0-					22
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1813	3	N	-0-					22
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	104	1	1720	3	N	1	12	1			11
							1	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	3	N	-0-	1	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

01	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	118	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	115	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	578	-0-	-262	-0-	93	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	87	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	117	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	102	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	86	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	107	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	98	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	195	1	794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	34	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	70	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	3	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					1
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					1
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	3	N	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					1
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					1
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	46	3	99	9	Y	90					351
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	36	3	79	9	Y	72	172	1			251
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	3	243	9	Y	221	167	1			305
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	3	253	9	Y	230	166	1	1	8	368
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	3	266	9	Y	242	329	1			281
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	3	231	9	Y	210	333	1			158
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	3	54	9	Y	49	62	7			145
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	3	265	9	Y	241	168	1			218
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	3	216	9	Y	196					414
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	3	206	9	Y	187	333	1			268
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	3	191	9	Y	174	170	1			272
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	3	187	9	Y	170	169	1			273

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	2	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	41	1	248	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	40	1	228	3	N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	34	1	235	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	45	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	10	3	3			N	-0-					-0-
08	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	N	3								5
							3	9												
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	333	3	N	3								8
							3	9												
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	2								10
							2	9												
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	N	3								13
							3	9												
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	N	2	13	1						2
							2	9												
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	N	3								5
							3	9												
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	43	1	352	3	N	1								6
							1	9												
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	N	2								8
							2	9												
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	N	2								10
							2	9												
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	26	1	231	3	N	1								11
							1	9												
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	7	1	294	3	N	1								12
							1	9												
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	305	3	3	9	N	3								15

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	16	-0-	16	28	16	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	18	-0-	18	46	18	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18	-0-	18	64	18	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	18	-0-	18	82	18	3			Y	-0-					-0-
*12	101	X	19	-0-	-82	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	93 9	1	1075	3	N	8	6	1			18
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	39 15	1 9	540	3	N	14	11	1			21
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	604	3	N	15	20	1			16
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	51 9	1 9	733	3	N	8	7	1			17
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	742	3	N	5	6	1			16
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					16
07	806	N	240	-0-	-566	-0-	13	1	227	3	N	-0-	5	1			11
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	489	3	N	1	7	1			5
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	598	3	N	2					7
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	N	-0-					7
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-	4	1			3
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	27	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	27	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	26	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	28	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	61	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	61	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	66	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	88	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	76	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	77	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	56	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9402	X	2921	-0-	-6481	-0-	341	1	2580	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	2627	-0-	-1013	-0-	268	1	2359	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	2981	-0-	-1049	-0-	248	1	2733	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	198	1	2032	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	1422	-0-	-1709	-0-	228	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	275	1	2687	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	305	1	2107	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2011	-0-	-965	-0-	268	1	1743	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	373	1	1587	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	1994	-0-	-1075	-0-	247	1	1747	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	183	1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1873	-0-	-545	-0-	237	1	1636	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	61	2	1	59	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		59	-0-	59	120	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		43	-0-	43	163	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	197	X	34	-0-	-163	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	370	-0-	-436	-0-	6	1	364	3	N	-0-					-0-
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	4	1	365	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	82	1	612	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	75	1	616	3	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	72	1	582	3	N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	72	1	587	3	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	3	N	-0-					-0-
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	53	1	478	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	N	-0-					-0-
12	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	28	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	97	1	862	3	Y	20					75
							22	9									
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	73	1	676	3	Y	12	65	1			22
							13	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	15					37
							17	9									
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	95	1	734	3	Y	1					38
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	797	3	Y	4					42
							4	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	606	3	Y	5					47
							6	9									
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	98	1	598	3	Y	29	40	1			36
							32	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	94	1	590	3	Y	28					64
							31	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	85	1	558	3	Y	7					71
							8	9									
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	59	1	568	3	Y	8	60	1			19
							9	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	54	1	590	3	Y	11					30
							12	9									
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	47	1	572	3	Y	5	34	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

01	620	N	550	-0-	-70	-0-	20	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	165	-0-	-331	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	57	-0-	-160	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	45	-0-	-263	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 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
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	95	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	90	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	88	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	93	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	86	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	87	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	81	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	75	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	68	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	71	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	3	N	-0-					2
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					2
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	3	N	-0-					2
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					2
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					2
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					2
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					2
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					1
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	23	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	299	-0-	-345	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					1
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					1
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	58	1	315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

01	930	N	864	-0-	-66	-0-	77	1	786	3	N	1	3	1			9
							1	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	85	1	756	3	N	3					12
							3	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	2	3	1			11
							2	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	119	1	867	3	N	2	2	1			11
							2	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	132	1	921	3	N	3	3	1			11
							3	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	831	3	N	2					13
							2	9									
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	116	1	798	3	N	1	3	1			11
							1	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	132	1	840	3	N	2	3	1			10
							2	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	149	1	926	3	N	3					13
							3	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	125	1	1456	3	N	12	4	1			21
							13	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	3	N	10	8	1			23
							11	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	74	1	958	3	N	7	9	1			21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	68	1	784	3	N	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	52	1	728	3	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	3	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	3	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	58	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	57	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	113	-0-	-321	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	35	1	241	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	57	1	413	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	39	1	336	3	N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	33	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 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
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	17	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	15	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	Y	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	26	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	24	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-			1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-			1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			1
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-			1
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		Y	-0-			1
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	58	1	394	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	499	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	68	1	564	3	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	51	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	59	1	233	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	445	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	55	1	272	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	3	N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	N	5	5	1			11
							6	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	6	5	1			12
							7	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	5	9	1			8
							6	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	302	3	N	5					13
							6	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	7	9	1			11
							8	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	8	4	1			15
							9	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	13	13	1			15
							14	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	9	14	1			10
							10	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	9	9	1			10
							10	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	9	5	1			14
							10	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	9	10	1			13
							10	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	4	9	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	94	3	N	3					10
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	76	3	N	1	4	1			7
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	104	3	N	1					8
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	97	3	N	4					12
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	108	3	N	4					16
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	100	3	N	1	6	1			11
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	102	3	N	2					13
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	N	-0-					13
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	101	3	N	3	6	1			10
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	107	3	N	1					11
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	100	3	N	4					15

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

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
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					1
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					1
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					1
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					1
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	13	1	117	3	N	-0-					1
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-					1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					1
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					1
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-					1
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-					4
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-					4
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-					4
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3	N	-0-					4
05	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3	N	-0-					4
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-					4
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3	N	-0-					4
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-					4
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-					4
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3	N	-0-					4
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3	N	-0-					4
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	53	1	609	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	39	1	547	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	35	1	508	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	27	1	466	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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
01	155	N	144	-0-	-11	-0-		14	1 2 9	128	3	N	2	2	1			4
02	140	N	134	-0-	-6	-0-		12	1 3 9	119	3	N	3	2	1			5
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-		13	1 2 9	132	3	N	2	4	1			3
04	150	N	140	-0-	-10	-0-		13	1 2 9	125	3	N	2					5
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-		9	1 2 9	156	3	N	2	3	1			4
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	113	3	N	4	2	1			6
07	155	N	126	-0-	-29	-0-		5	1 6 9	115	3	N	5	5	1			6
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-		5	1 3 9	116	3	N	3	5	1			4
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-		5	1 2 9	112	3	N	2	3	1			3
10	124	N	122	-0-	-2	-0-		5	1 4 9	113	3	N	4	2	1			5
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-		5	1 8 9	109	3	N	7	5	1			7
12	124	N	119	-0-	-5	-0-		5	1 1 9	113	3	N	1	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-		21	1 2 9	196	3	N	2	2	1			6
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		18	1 4 9	174	3	N	4	3	1			7
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-		19	1 3 9	190	3	N	3	5	1			5
04	210	N	204	-0-	-6	-0-		19	1 3 9	182	3	N	3					8
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-		13	1 3 9	230	3	N	3	5	1			6
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-		7	1 6 9	165	3	N	5	3	1			8
07	217	N	203	-0-	-14	-0-		8	1 9 9	186	3	N	8	7	1			9
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-		8	1 6 9	185	3	N	5	8	1			6
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-		8	1 4 9	177	3	N	4	5	1			5
10	217	N	197	-0-	-20	-0-		8	1 7 9	182	3	N	6	3	1			8
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-		8	1 2 9	175	3	N	2	5	1			5
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-		8	1 7 9	180	3	N	6	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					2
02	1792	N	1241	-0-	-551	-0-	1241	3			N	-0-					2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					2
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					2
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					2
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					2
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					2
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					2
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					2
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					2
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					2
12	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					1
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	N	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	N	-0-			-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	36	1	524	3	N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-			-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	30	1	519	3	N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-			-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	29	1	494	3	N	-0-			-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	27	1	440	3	N	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-		22	1 3 9	495	3	N	3					21
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-		20	1 3 9	445	3	N	3					24
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-		21	1 10 9	494	3	N	9	18	1			15
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-		22	1 8 9	477	3	N	7					22
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-		23	1 7 9	488	3	N	6					28
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-		21	1 7 9	480	3	N	6	20	1			14
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-		20	1 7 9	498	3	N	6					20
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-		21	1 6 9	498	3	N	5					25
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-		20	1 7 9	482	3	N	6					31
10	496	N	426	-0-	-70	-0-		16	1 8 9	402	3	N	7	19	1			19
11	480	N	364	-0-	-116	-0-		14	1 10 9	340	3	N	9					28
12	496	N	327	-0-	-169	-0-		11	1 9 9	307	3	N	8	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	225	3	N	2	3	1			7
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-		21	1 4 9	207	3	N	4	3	1			8
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-		23	1 6 9	221	3	N	5	7	1			6
04	240	N	238	-0-	-2	-0-		22	1 3 9	213	3	N	3					9
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-		15	1 6 9	260	3	N	5	6	1			8
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-		8	1 6 9	194	3	N	5	3	1			10
07	248	N	220	-0-	-28	-0-		9	1 9 9	202	3	N	8	8	1			10
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-		9	1 4 9	199	3	N	4	8	1			6
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-		8	1 7 9	194	3	N	6	6	1			6
10	217	N	212	-0-	-5	-0-		9	1 6 9	197	3	N	5	3	1			8
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-		9	1 13 9	193	3	N	12	8	1			12
12	217	N	207	-0-	-10	-0-		8	1 1 9	198	3	N	1	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

01	217 N	150	-0-	-67	-0-	14	1	133	3	N	3	3	1				7
						3	9										
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	14	1	139	3	N	1	2	1				6
						1	9										
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	1	4	1				3
						1	9										
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	4						7
						4	9										
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	3	4	1				6
						3	9										
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	4	2	1				8
						4	9										
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	10	8	1				10
						11	9										
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	5	9	1				6
						6	9										
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	7	6	1				7
						8	9										
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	6	3	1				10
						7	9										
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	7	7	1				10
						8	9										
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	200	3	N	3	7	1				6
						3	9										

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	130	3	N	1	1	1			3
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-		13	1 3 9	123	3	N	3	2	1			4
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		10	1 2 9	100	3	N	2	3	1			3
04	150	N	98	-0-	-52	-0-		9	1 1 9	88	3	N	1					4
05	155	N	127	-0-	-28	-0-		7	1 2 9	118	3	N	2	3	1			3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-		4	1 2 9	94	3	N	2	1	1			4
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-		4	1 6 9	92	3	N	5	4	1			5
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-		4	1 2 9	89	3	N	2	4	1			3
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1 3 9	86	3	N	3	3	1			3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1 2 9	87	3	N	2	1	1			4
11	90	N	88	-0-	-2	-0-		4	1 2 9	82	3	N	2	3	1			3
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1 1 9	88	3	N	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-		7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-		6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-		7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		7	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-		5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-		6	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-		6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-		9	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-		4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-		3	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	N	6			39
							7	9							
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	36	1	803	3	N	5			44
							6	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	870	3	N	15	32	1	27
							17	9							
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	39	1	838	3	N	13			40
							14	9							
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	40	1	851	3	N	10			50
							11	9							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	10	35	1	25
							11	9							
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	34	1	858	3	N	10			35
							11	9							
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	8			43
							9	9							
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	12			55
							13	9							
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	15	34	1	36
							17	9							
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	21			57
							23	9							
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	31	1	839	3	N	20	37	1	40
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	15	1	172	3	N	-0-			-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 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
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	57	1	431	3	Y	6					19
							7	9									
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	26	1	405	3	Y	5					24
							6	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	8					32
							9	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	28	1	426	3	Y	7	30	1			9
							8	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	33	1	438	3	Y	5					14
							6	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	8					22
							9	9									
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	34	1	417	3	Y	3					25
							3	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	1					26
							1	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	5					31
							6	9									
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	37	1	405	3	Y	3	24	1			10
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	2					12
							2	9									
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	37	1	383	3	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	51	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	29	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	46	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					35
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					35
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					35
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					35
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					35
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					35
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					35
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					35
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					35
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					35
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					35
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	3	Y	-0-					2
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	-0-					2
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	30	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	26	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	26	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	23	1	631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

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
01	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-					1
02	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
04	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
05	31	N	12	-0-		-19	-0-	12	3			N	-0-					1
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					1
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
11	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
12	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

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
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					1
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
09	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
11	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

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
01	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	44	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	43	1	413	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	N	-0-	1	1			1
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	78	1	740	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	N	-0-					1
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	602	3	N	1					2
							1	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	N	-0-					2
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	46	1	472	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	44	1	458	3	N	1					2
							1	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	43	1	461	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	Y	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	Y	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

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
01	744	N	644	-0-		-100	-0-	644	3			N	-0-					2
02	672	N	631	-0-		-41	-0-	631	3			N	-0-					2
03	724	N	724	-0-		-0-	-0-	724	3			N	-0-					2
04	709	N	709	-0-		-0-	-0-	709	3			N	-0-					2
05	713	N	683	-0-		-30	-0-	683	3			N	-0-					2
06	705	N	705	-0-		-0-	-0-	705	3			N	-0-					2
07	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	3			N	-0-					2
08	749	N	749	-0-		-0-	-0-	749	3			N	-0-					2
09	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	3			N	-0-					2
10	744	N	646	-0-		-98	-0-	646	3			N	-0-					2
11	720	N	605	-0-		-115	-0-	605	3			N	-0-					2
12	744	N	563	-0-		-181	-0-	563	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

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
01	279	N	265	-0-		-14	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-		-1	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-		-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-		-25	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-		-31	-0-	25	1	223	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-		-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-		-11	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-		-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-		-39	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-		-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-		-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

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
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

01	806	N	668	-0-	-138	-0-	78	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	60	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	95	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	71	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	77	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	53	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	579	-0-	-165	-0-	57	1	522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	772	3	N	2	2	1			5
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	736	3	N	3	2	1			6
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	772	3	N	4	4	1			6
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	875	3	N	2	6	1			2
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	806	3	N	3	2	1			3
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	733	3	N	2					5
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	86	1 2 9	832	3	N	2	2	1			5
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	801	3	N	2	4	1			3
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	723	3	N	2					5
10	930	N	575	-0-	-355	-0-	51	1 2 9	522	3	N	2	4	1			3
11	870	N	43	-0-	-827	-0-	4	1	39	3	N	-0-	1	1			2
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	820	3	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	720	3	N	2	2	1			4
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	71	1 3 9	679	3	N	3	2	1			5
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	624	3	N	2	3	1			4
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	708	3	N	2	4	1			2
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	74	1 1 9	658	3	N	1	1	1			2
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	611	3	N	1					3
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	68	1 1 9	654	3	N	1	1	1			3
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	677	3	N	2	3	1			2
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	677	3	N	2					4
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	675	3	N	2	3	1			3
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	61	1 2 9	643	3	N	2	1	1			4
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	59	1 2 9	634	3	N	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	-0-	1	1			1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	688	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	72	1	691	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	80	1	707	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	630	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	67	1	646	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	3	N	-0-	1	1			1
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	628	3	N	1					2
							1	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	N	-0-	1	1			1
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	43	1	453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	58	1	627	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	64	1	568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	3	N	1					2
							1	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	53	1	512	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-	1	1			1
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	N	1					2
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1	1			1
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	46	1	481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	534	3	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					1
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					1
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					1
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					1
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					1
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					1
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					1
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	24	1	280	3	N	3	2	1			8
							3	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	18	1	251	3	N	5	5	1			8
							6	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	6	8	1			6
							7	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	267	3	N	4	3	1			7
							4	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	274	3	N	2	2	1			7
							2	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	2					9
							2	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	3	N	-0-	3	1			6
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	1	3	1			4
							1	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					4
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					4
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	N	-0-	2	1			2
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

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
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	33	1	337	3	N	-0-					1
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	27	1	255	3	N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	N	-0-					1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	N	1					1
							1	9									
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	32	1	313	3	N	-0-					1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	1					1
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	60 17	1 9	695	3	N	15	7	1			24
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	46 9	1 9	638	3	N	8	13	1			19
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	801	3	N	12	18	1			13
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53 15	1 9	754	3	N	14	6	1			21
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	44 8	1 9	629	3	N	7	7	1			21
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	677	3	N	5					26
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	43 1	1 9	744	3	N	1	8	1			19
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	742	3	N	1	7	1			13
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	N	-0-	2	1			11
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	43	1	727	3	N	-0-					11
11	750	N	418	-0-	-332	-0-	24	1	394	3	N	-0-	6	1			5
12	744	N	397	-0-	-347	-0-	22	1	375	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	85	1	984	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	69	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	72	1	1038	3	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	3	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	68	1	1169	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	68	1	1131	3	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	53	1	528	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	720	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	N	-0-					-0-
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	52	1	638	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	3	N	-0-					-0-
07	775	N	532	-0-	-243	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	562	3	N	-0-					-0-
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	30	1	339	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	24	1	1586	3	N	20					26
							22	9									
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	16	1	1471	3	N	10					36
							11	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	146	1	1257	3	N	10					46
							11	9									
04	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	140	1	1045	3	N	8					54
							9	9									
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	162	1	1334	3	N	7	53	1	1	8	7
							8	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	172	1	1385	3	N	8					15
							9	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	176	1	1431	3	N	9	1	8			23
							10	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	153	1	1243	3	N	5					28
							6	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	162	1	1409	3	N	7					35
							8	9									
10	1612	N	980	-0-	-632	-0-	98	1	879	3	N	3					38
							3	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	N	9					47
							10	9									
12	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	1278	3	13	9	N	12	2	8			57

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	6	2	1			9
							7	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	2	5	1			6
							2	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	3	6	1			3
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	7	2	1			8
							8	9									
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	223	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	3					11
							3	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-	4	1			7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-	2	1			5
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					5
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	N	-0-					5
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-	3	1			2
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	88	1	1016	3	N	14	9	1			30
							15	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	N	19	18	1			31
							21	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	3	N	20	29	1			22
							22	9									
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	60	1	859	3	N	12	10	1			24
							13	9									
05	1147	N	535	-0-	-612	-0-	34	1	495	3	N	5	8	1			21
							6	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1013	3	N	4					25
							4	9									
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	44	1	766	3	N	-0-	7	1			18
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	N	-0-	8	1			10
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	3	N	1					11
							1	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	N	-0-					11
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	3	N	-0-	6	1			5
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	N	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					3
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					3
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					3
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					3
05	899	N	475	-0-	-424	-0-	475	3			N	-0-					3
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					3
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					3
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					3
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					3
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					3
11	780	N	512	-0-	-268	-0-	512	3			N	-0-					3
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

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
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	34	1	448	3	N	-0-					-0-
02	588	N	262	-0-	-326	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	-0-					-0-
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	562	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					1
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

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
01	31	N	23	-0-		-8	-0-		2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-		3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-		4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-		4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-		-0-	-0-		3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-		2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-		2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-		-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-		-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-		-0-	-0-		2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

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
01	217	N	198	-0-		-19	-0-		198	3			N	-0-					1
02	196	N	171	-0-		-25	-0-		171	3			N	-0-					1
03	183	N	183	-0-		-0-	-0-		183	3			N	-0-					1
04	188	N	188	-0-		-0-	-0-		188	3			N	-0-					1
05	186	N	184	-0-		-2	-0-		184	3			N	-0-					1
06	183	N	183	-0-		-0-	-0-		183	3			N	-0-					1
07	188	N	188	-0-		-0-	-0-		188	3			N	-0-					1
08	185	N	185	-0-		-0-	-0-		185	3			N	-0-					1
09	174	N	174	-0-		-0-	-0-		174	3			N	-0-					1
10	186	N	178	-0-		-8	-0-		178	3			N	-0-					1
11	180	N	164	-0-		-16	-0-		164	3			N	-0-					1
12	186	N	177	-0-		-9	-0-		177	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

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
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	20	1	234	3	N	4	2	1			8
							4	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	14	1	202	3	N	3	4	1			7
							3	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	208	3	N	2	2	1			6
							2	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	1					7
							1	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	11	1	191	3	N	-0-	2	1			5
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-	2	1			3
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					3
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-					3
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-	2	1			1
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	40	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	61	1	697	3	N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	46	1	639	3	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	46	1	664	3	N	-0-					-0-
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	34	1	488	3	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
07	744	N	550	-0-	-194	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	3	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	43	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

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
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

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
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			2
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3		N	-0-			2
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			2
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			2
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			2
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			2
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			2
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			2
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			2
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			2
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			2
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					1
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					1
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					1
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					1
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

01	1271 X	1188	-0-	-83	-0-	138	1	1050	3	Y	-0-					-0-
02	1204 X	1021	-0-	-183	-0-	107	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1333 X	1052	-0-	-281	-0-	100	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1290 X	863	-0-	-427	-0-	98	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	1271 X	1048	-0-	-223	-0-	133	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	1140 X	1050	-0-	-90	-0-	109	1	941	3	Y	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	128	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	116	1	1057	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	N	-0-					-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	50	1	596	3	N	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8		-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7		-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-		-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8		-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14		-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-		-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2		-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-		-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-		-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8		-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11		-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13		-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13		-0-	16	1	185	3	N	3	2	1			6
								3	9									
02	196	N	174	-0-	-22		-0-	11	1	159	3	N	4	4	1			6
								4	9									
03	173	N	173	-0-	-0-		-0-	12	1	157	3	N	4	6	1			4
								4	9									
04	210	N	144	-0-	-66		-0-	9	1	133	3	N	2	2	1			4
								2	9									
05	186	N	128	-0-	-58		-0-	8	1	120	3	N	-0-	1	1			3
06	133	N	133	-0-	-0-		-0-	7	1	125	3	N	1					4
								1	9									
07	155	N	129	-0-	-26		-0-	7	1	122	3	N	-0-	1	1			3
08	132	N	132	-0-	-0-		-0-	7	1	125	3	N	-0-	1	1			2
09	126	N	126	-0-	-0-		-0-	7	1	119	3	N	-0-					2
10	124	N	119	-0-	-5		-0-	7	1	112	3	N	-0-					2
11	120	N	101	-0-	-19		-0-	6	1	95	3	N	-0-	1	1			1
12	124	N	94	-0-	-30		-0-	5	1	89	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13		-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-		-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-		-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38		-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17		-0-	33	1	198	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-		-0-	31	1	297	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-		-0-	23	1	205	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-		-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-		-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106		-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-		-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-		-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	3	N	-0-					4
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					4
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	N	-0-					4
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	3	N	-0-					4
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	N	-0-					4
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					4
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	3	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					4
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					4
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					4
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 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
01	3534	X	707	-0-	-2827	-0-	707	3			Y	-0-					12
02	1344	X	606	-0-	-738	-0-	606	3			Y	-0-					12
03	1023	X	653	-0-	-370	-0-	653	3			Y	-0-					12
04	810	X	681	-0-	-129	-0-	681	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	690	X	236	-0-	-454	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	598	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	794	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

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
01	155	N	124	-0-		-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-		-33	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-		-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-		-53	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-		-68	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-		-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-		-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-		-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-		-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-		-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-		-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

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
01	105	N	105	-0-		-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-		-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-		-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-		-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-		-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-		-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					10
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					10
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					10
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					10
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					10
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					10
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					10
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					10
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					10
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					10
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

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
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	78	1	779	3	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	71	1	785	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	742	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	3	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	83	1	972	3	N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	92	1	975	3	N	-0-					-0-
10	930	N	594	-0-	-336	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	953	3	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	46	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	49	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	36	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	148	1	1276	3	N	-0-	48	1			17
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	125	1	1107	3	N	-0-					17
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	145	1	1305	3	N	25					42
							28	9									
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	140	1	1227	3	N	-0-					42
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	91	1	1218	3	N	-0-					42
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	68	1	1216	3	N	-0-					42
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	74	1	1267	3	N	1	1	8			42
							1	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	3	N	-0-					42
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	N	-0-					42
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	73	1	1239	3	N	-0-					42
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1169	3	N	56	80	1			18
							62	9									
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	70	1	1211	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	171	1	1474	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	149	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	148	1	1295	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	86	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	3	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	3	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	87	1	1484	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	83	1	1381	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	80	1	1388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	125	1	906	3	N	-0-			72
02	1120	N	832	-0-	-288	-0-	45	1	787	3	N	-0-			72
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	3	N	-0-			72
04	990	N	652	-0-	-338	-0-	132	1	520	3	N	-0-			72
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	992	3	N	-0-			72
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	152	1	882	3	N	-0-			72
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	144	1	1114	3	N	-0-			72
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	132	1	1136	3	N	-0-			72
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	-0-			72
10	1271	N	705	-0-	-566	-0-	79	1	626	3	N	-0-			72
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	123	1	1009	3	N	-0-			72
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	142	1	1141	3	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	40	1	364	3	N	-0-			2
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	38	1	252	3	N	-0-			2
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	352	3	N	-0-			2
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	37	1	259	3	N	-0-			2
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-			2
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	N	-0-			2
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-			2
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	N	-0-			2
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	N	-0-			2
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-			2
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-			2
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			1
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

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
01	682	N	681	-0-		-1	-0-	681	3			N	-0-					1
02	616	N	610	-0-		-6	-0-	610	3			N	-0-					1
03	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					1
04	660	N	647	-0-		-13	-0-	647	3			N	-0-					1
05	682	N	663	-0-		-19	-0-	663	3			N	-0-					1
06	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	3			N	-0-					1
07	683	N	683	-0-		-0-	-0-	683	3			N	-0-					1
08	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	3			N	-0-					1
09	655	N	655	-0-		-0-	-0-	655	3			N	-0-					1
10	682	N	667	-0-		-15	-0-	667	3			N	-0-					1
11	660	N	646	-0-		-14	-0-	646	3			N	-0-					1
12	682	N	660	-0-		-22	-0-	660	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

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
01	62	N	51	-0-		-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-		-11	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-		-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-		-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-		-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-		-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-		-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-		-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

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
01	163	N	163	-0-		-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-		-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-		-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-		-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-		-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-		-33	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-		-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-		-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-		-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-		-63	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-		-62	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					2
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					2
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					2
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					2
05	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	3			N	-0-					2
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					2
07	1240	N	501	-0-	-739	-0-	501	3			N	-0-					2
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					2
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					2
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					2
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	681	-0-	-497	-0-	79	1	602	3	Y	-0-			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	Y	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	919	3	Y	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	107	1	833	3	Y	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	166	1	1144	3	Y	-0-			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	132	1	1136	3	Y	-0-			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	132	1	1115	3	Y	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	139	1	1188	3	Y	-0-			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	123	1	1003	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	113	1	949	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	111	1	997	3	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	112	1	1024	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	3	N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	N	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	34	1	309	3	N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	25	1	246	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 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
01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	149	1	747	3	N	-0-					102
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	104	1	650	3	N	-0-					102
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	124	1	871	3	N	-0-					102
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	158	1	810	3	N	1	1	8			102
							1	9									
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	121	1	494	3	N	-0-					102
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	723	3	N	-0-					102
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	168	1	872	3	N	5	5	8			102
							6	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	162	1	822	3	N	-0-					102
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	N	-0-					102
10	1054	N	895	-0-	-159	-0-	106	1	789	3	N	-0-					102
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	98	1	715	3	N	-0-					102
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	103	1	741	3	N	3	3	8			102
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	181	1	907	3	Y	-0-					135
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	137	1	852	3	Y	-0-					135
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	134	1	943	3	Y	-0-					135
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	178	1	907	3	Y	-0-					135
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	209	1	856	3	Y	-0-					135
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					135
07	1116	N	316	-0-	-800	-0-	51	1	265	3	Y	-0-					135
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					135
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					135
10	310	N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					135
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					135
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					139
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					139
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	10	37	1			112
							11	9									
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					112
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	Y	33					145
							36	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	Y	2					147
							2	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	270	3	Y	-0-					147
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	3	Y	-0-					147
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	347	3	Y	-0-					147
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	3	Y	-0-					147
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	3	Y	-0-					147
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	412	3	Y	15					162
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	N	6	6	1			14
							7	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	N	7	6	1			15
							8	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	N	6	11	1			10
							7	9									
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	39	1	380	3	N	6					16
							7	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	460	3	N	8	11	1			13
							9	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	11	5	1			19
							12	9									
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	337	3	N	12	15	1			16
							13	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	9	14	1			11
							10	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	9	10	1			10
							10	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	8	5	1			13
							9	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	11	10	1			14
							12	9									
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	15	1	363	3	N	5	10	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	-0-	-0-	-101	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	101	1	508	3	N	-0-					-0-
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	61	1	379	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	128	1	655	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	145	1	591	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	113	1	557	3	N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	116	1	599	3	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	119	1	604	3	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	82	1	528	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	85	1	638	3	N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	79	1	578	3	N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	72	1	514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					1
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					1
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					1
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					1
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					1
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	36	1	328	3	N	-0-					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	3	N	-0-					1
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	N	-0-					1
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	N	-0-					1
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	45	1	270	3	N	-0-					1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					1
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	29	1	262	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	-0-					1
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					1
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	11	1	118	3	N	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	N	-0-					1
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	12	1	185	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	3	N	-0-					20
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					20
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					20
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	-0-					20
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	6	1	34	3	N	-0-					20
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					20
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					20
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					20
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					20
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					20
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-					20
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1100	3	N	19	8	1			32
							21	9									
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	57	1	792	3	N	12	17	1			27
							13	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	76	1	1010	3	N	17	26	1			18
							19	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	3	N	19	9	1			28
							21	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	N	8	9	1			27
							9	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	3	N	7					34
							8	9									
07	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	60	1	1025	3	N	1	10	1			25
							1	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	3	N	-0-	9	1			16
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	3	N	-0-	1	1			15
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	3	N	-0-					15
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	56	1	930	3	N	-0-	8	1			7
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	56	1	977	3	N	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	N	10	8	1			25
							11	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	802	3	N	16	15	1			26
							18	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	N	8	22	1			12
							9	9									
04	810	N	419	-0-	-391	-0-	27	1	386	3	N	5	6	1			11
							6	9									
05	961	N	401	-0-	-560	-0-	26	1	374	3	N	1	4	1			8
							1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	3	N	-0-					8
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-	3	1			5
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	N	-0-	3	1			2
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	1					3
							1	9									
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	28	1	476	3	N	-0-					3
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	78	1	393	3	Y	21					100
							23	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	363	3	Y	38					138
							42	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	-0-					138
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	73	1	374	3	Y	-0-					138
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	94	1	386	3	Y	-0-					138
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	79	1	389	3	Y	1					139
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	78	1	403	3	Y	-0-					139
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					139
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	382	3	Y	1					140
							1	9									
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	55	1	407	3	Y	1					141
							1	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					141
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	3	Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-		-0-		-0-		4 1	34	3		N	1	1	1			1
										1 9										
02	36	N	36	-0-		-0-		-0-		3 1	31	3		N	2	1	1			2
										2 9										
03	39	N	39	-0-		-0-		-0-		4 1	35	3		N	-0-	1	1			1
04	36	N	36	-0-		-0-		-0-		3 1	32	3		N	1					2
										1 9										
05	42	N	42	-0-		-0-		-0-		2 1	40	3		N	-0-	1	1			1
06	32	N	32	-0-		-0-		-0-		1 1	31	3		N	-0-					1
07	34	N	34	-0-		-0-		-0-		1 1	31	3		N	2	1	1			2
										2 9										
08	32	N	32	-0-		-0-		-0-		1 1	31	3		N	-0-	1	1			1
09	32	N	32	-0-		-0-		-0-		1 1	30	3		N	1	1	1			1
										1 9										
10	34	N	34	-0-		-0-		-0-		1 1	31	3		N	2	1	1			2
										2 9										
11	31	N	31	-0-		-0-		-0-		1 1	30	3		N	-0-	1	1			1
12	32	N	32	-0-		-0-		-0-		1 1	31	3		N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

01	186	N	172	-0-	-14	-0-				17 1	155	3		N	-0-					1
02	168	N	154	-0-	-14	-0-				20 1	134	3		N	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-				20 1	150	3		N	-0-					1
04	180	N	166	-0-	-14	-0-				21 1	145	3		N	-0-					1
05	186	N	161	-0-	-25	-0-				23 1	138	3		N	-0-					1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-				22 1	211	3		N	-0-					1
07	186	N	160	-0-	-26	-0-				16 1	144	3		N	-0-					1
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-				14 1	127	3		N	-0-					1
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-				12 1	119	3		N	-0-					1
10	155	N	67	-0-	-88	-0-				6 1	61	3		N	-0-					1
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-				13 1	175	3		N	-0-					1
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-				9 1	131	3		N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

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
01	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	341	N	317	-0-		-24	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	341	N	276	-0-		-65	-0-	276	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

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
01	462	N	462	-0-		-0-	-0-	46	1	416	3	N	-0-			7
02	392	N	301	-0-		-91	-0-	39	1	262	3	N	-0-			7
03	213	N	213	-0-		-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-			7
04	450	N	362	-0-		-88	-0-	45	1	317	3	N	-0-			7
05	341	N	295	-0-		-46	-0-	42	1	253	3	N	-0-			7
06	417	N	417	-0-		-0-	-0-	40	1	377	3	N	-0-			7
07	372	N	261	-0-		-111	-0-	26	1	235	3	N	-0-			7
08	198	N	198	-0-		-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-			7
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			7
10	248	N	154	-0-		-94	-0-	13	1	141	3	N	-0-			7
11	607	N	607	-0-		-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-			7
12	616	N	616	-0-		-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

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
01	231	N	231	-0-		-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-	1	1	1
02	202	N	202	-0-		-0-	-0-	20	1	181	3	N	1			2
								1	9							
03	223	N	223	-0-		-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-			2
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-	26	1	190	3	N	-0-	1	1	1
05	224	N	224	-0-		-0-	-0-	28	1	196	3	N	-0-			1
06	207	N	207	-0-		-0-	-0-	26	1	180	3	N	1			2
								1	9							
07	217	N	200	-0-		-17	-0-	25	1	175	3	N	-0-	1	1	1
08	212	N	212	-0-		-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-			1
09	234	N	234	-0-		-0-	-0-	32	1	201	3	N	1			2
								1	9							
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-			2
11	246	N	246	-0-		-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-			2
12	264	N	264	-0-		-0-	-0-	19	1	244	3	N	1	1	1	2
								1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	41	1	370	3	N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	56	1	378	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	N	-0-					7
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	N	-0-					7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					7
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	N	-0-					7
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	N	-0-					7
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	-0-					7
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	3	N	-0-					7
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					7
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	N	-0-					7
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-					7
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	34	1	312	3	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	40	1	269	3	N	-0-					1
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	3	N	-0-					1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	40	1	279	3	N	-0-					1
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	45	1	271	3	N	-0-					1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	N	-0-					1
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-					1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-					1
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	N	-0-					1
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	10	1	104	3	N	-0-					1
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	N	-0-					1
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2860	-0-	-798	-0-	42 39	1 9	2779	3	N	35					47
02	3304	X	2492	-0-	-812	-0-	26 19	1 9	2447	3	N	17					64
03	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	268 22	1 9	2311	3	N	20					84
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	347 24	1 9	2586	3	N	22	1	8			105
05	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	316 18	1 9	2606	3	N	16	102	1	4	8	15
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	308 15	1 9	2490	3	N	14					29
07	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	320 19	1 9	2600	3	N	17	3	8			43
08	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	317 11	1 9	2576	3	N	10					53
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	294 14	1 9	2552	3	N	13					66
10	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	168 8	1 9	1513	3	N	7					73
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	2914	3	N	15					88
12	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2691	3	28	9	N	25	2	8			111

TOTAL GAS PROD: 32,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	7	1	447	3	N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	4	1	413	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	55	1	444	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	67	1	336	3	Y	-0-					116
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					116
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					116
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					116
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					116
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					116
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					116
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	Y	-0-					116
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					116
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					116
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					116
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	328	1	2831	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	2968	X	2873	-0-	-95	-0-	291	1	2582	3	N	-0-					1
03	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	324	1	2914	3	N	-0-					1
04	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	309	1	2698	3	N	-0-					1
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	200	1	2671	3	N	3	3	8			1
							3	9									
06	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	150	1	2670	3	N	-0-					1
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	164	1	2817	3	N	-0-					1
08	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	158	1	2767	3	N	-0-					1
09	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	153	1	2680	3	N	-0-					1
10	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	162	1	2770	3	N	-0-					1
11	2880	X	2481	-0-	-399	-0-	141	1	2340	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	149	1	2594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 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
01	6417	X	3112	-0-	-3305	-0-	323	1	2789	3	N	-0-	2	1			-0-
02	5796	X	4569	-0-	-1227	-0-	462	1	4107	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	5573	-0-	-813	-0-	558	1	5015	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5305	-0-	-695	-0-	544	1	4754	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	360	1	4815	3	N	56	56	8			-0-
							62	9									
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	278	1	4945	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	299	1	5151	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
08	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	295	1	5173	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	283	1	4967	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3332	-0-	-2155	-0-	184	1	3148	3	N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	324	1	5367	3	N	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	303	1	5272	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					9
02	336	N	99	-0-	-237	-0-	99	3			N	-0-					9
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					9
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					9
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1	1	8			9
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					9
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	3	1	9	N	1	1	8			9
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					9
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					9
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	44	1	271	3	N	5					42
							6	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	N	8	19	1			31
							9	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	N	3					34
							3	9									
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	39	1	222	3	N	-0-					34
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	23	1	135	3	N	4					38
							4	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	N	6					44
							7	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	30	1	209	3	N	5	16	1			33
							6	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	155	3	N	4					37
							4	9									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-					37
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	27	1	149	3	N	3	15	1			25
							3	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	20					45
							22	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	149	3	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

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
01	802	N	802	-0-		-0-	-0-	125	1	659	3	Y	16	16	1			51
								18	9									
02	700	N	640	-0-		-60	-0-	97	1	530	3	Y	12	15	1			48
								13	9									
03	669	N	669	-0-		-0-	-0-	84	1	574	3	Y	10					58
								11	9									
04	780	N	677	-0-		-103	-0-	83	1	582	3	Y	11	15	1	3	8	51
								12	9									
05	713	N	705	-0-		-8	-0-	87	1	610	3	Y	7	14	1	3	8	41
								8	9									
06	665	N	665	-0-		-0-	-0-	86	1	557	3	Y	20	15	1			46
								22	9									
07	713	N	571	-0-		-142	-0-	78	1	491	3	Y	2	2	8			46
								2	9									
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	78	1	492	3	Y	1	16	1			31
								1	9									
09	580	N	580	-0-		-0-	-0-	84	1	496	3	Y	-0-					31
10	680	N	680	-0-		-0-	-0-	103	1	577	3	Y	-0-	8	1			23
11	724	N	724	-0-		-0-	-0-	105	1	619	3	Y	-0-	6	1			17
12	589	N	574	-0-		-15	-0-	79	1	495	3	Y	-0-	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

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
01	434	N	423	-0-		-11	-0-	423	3			N	-0-					1
02	392	N	382	-0-		-10	-0-	382	3			N	-0-					1
03	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
04	420	N	412	-0-		-8	-0-	412	3			N	-0-					1
05	434	N	414	-0-		-20	-0-	414	3			N	-0-					1
06	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	3			N	-0-					1
07	434	N	422	-0-		-12	-0-	422	3			N	-0-					1
08	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	3			N	-0-					1
09	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	3			N	-0-					1
10	434	N	421	-0-		-13	-0-	421	3			N	-0-					1
11	420	N	407	-0-		-13	-0-	407	3			N	-0-					1
12	434	N	418	-0-		-16	-0-	418	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

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
01	217	N	10	-0-		-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-		-193	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-		-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-		-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

MO	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
01	372	N	299	-0-		-73	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-		-87	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-		-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-		-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-		-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-		-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-		-84	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-		-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-		-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-		-54	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-		-62	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-		-24	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

MO	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
01	689	N	689	-0-		-0-	-0-	70	1	619	3	N	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-		-3	-0-	60	1	553	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-		-0-	-0-	62	1	592	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-		-0-	-0-	76	1	588	3	N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-		-8	-0-	76	1	592	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
06	631	N	631	-0-		-0-	-0-	86	1	544	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	682	N	654	-0-		-28	-0-	92	1	560	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	643	N	643	-0-		-0-	-0-	88	1	555	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-		-0-	-0-	82	1	539	3	N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-		-74	-0-	54	1	523	3	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-		-0-	-0-	54	1	585	3	N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-		-1	-0-	49	1	597	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

MO	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
01	62	N	11	-0-		-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-		-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-		-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-		-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-		-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-		-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-		-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-		-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-		-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-		-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	513	3	N	-0-	21	1			7
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	3	N	-0-					7
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	N	9					16
							10	9									
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	3	N	-0-					16
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	36	1	476	3	N	-0-					16
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					16
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	512	3	N	1	1	8			16
							1	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	-0-					16
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					16
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	30	1	514	3	N	-0-					16
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	3	16	1			3
							3	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-	2	1			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					1
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					1
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					1
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	N	-0-					1
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					1
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-	1	1			-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	25	1	125	3	N	-0-					125
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	19	1	116	3	N	-0-					125
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					125
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	23	1	116	3	N	-0-					125
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	29	1	119	3	N	1					126
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	N	-0-					126
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	7	1	35	3	N	-0-					126
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					126
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					126
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					126
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					126
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	115	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	317	-0-	-243	-0-	75	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	65	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	67	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	71	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	127	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	131	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	130	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	289	-0-	-331	-0-	61	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	132	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	358	-0-	-231	-0-	84	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	592	3	N	1	1	1			3
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	513	3	N	1	1	1			3
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	569	3	N	2	2	1			3
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	534	3	N	1	3	1			1
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	530	3	N	1	1	1			1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	486	3	N	1					2
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1 1 9	427	3	N	1	1	1			2
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	-0-	1	1			1
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	518	3	N	1					2
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	509	3	N	2	2	1			2
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	47	1 1 9	491	3	N	1	1	1			2
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	46	1 1 9	496	3	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	934	3	N	2	2	1			5
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	809	3	N	3	2	1			6
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	894	3	N	4	4	1			6
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	88	1 2 9	842	3	N	2	6	1			2
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	99	1 3 9	875	3	N	3	2	1			3
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	845	3	N	1					4
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	886	3	N	3	2	1			5
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	842	3	N	2	4	1			3
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	832	3	N	2					5
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	82	1 3 9	834	3	N	3	4	1			4
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	852	3	N	2	1	1			5
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	915	3	N	3	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

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
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	44	1	452	3	N	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-					1
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	38	1	362	3	N	-0-	1	1			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-					1
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	N	-0-					1
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	-0-					1
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	-0-					1
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	70	1	404	3	Y	2					49
							2	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	3	Y	-0-					49
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	Y	10					59
							11	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	60	1	331	3	Y	-0-					59
05	527	N	210	-0-	-317	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					59
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					59
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	Y	-0-					59
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	-0-					59
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	3	Y	-0-					59
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	45	1	379	3	Y	9					68
							10	9									
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	41	1	370	3	Y	-0-					68
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-					88
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-					88
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					88
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					88
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	N	-0-					88
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	N	-0-					88
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	N	-0-					88
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	N	-0-					88
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					88
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					88
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					88
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	30	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	27	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	69	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	37	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	185	3	N	3	3	1			7
							3	9									
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	18	1	171	3	N	3	3	1			7
							3	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	175	3	N	2					7
							2	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	6	3	1			9
							7	9									
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	6	7	1			8
							7	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	4	7	1			5
							4	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	5	5	1			5
							6	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	171	3	N	4	2	1			7
							4	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	7	6	1			8
							8	9									
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	146	3	N	1	5	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

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
01	279	N	106	-0-		-173	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-		-61	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-		-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-		-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-		-84	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-		-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-		-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-		-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-		-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-		-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

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
01	465	N	452	-0-		-13	-0-	47	1	405	3	N	-0-	2	1			-0-
02	420	N	402	-0-		-18	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-		-0-	-0-	45	1	407	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-		-20	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-		-20	-0-	29	1	385	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-		-18	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-		-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-		-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-		-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-		-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-		-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-		1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-		1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

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
01	341	N	163	-0-	-178	-0-		27	1	136	3	N	-0-					188
02	280	N	120	-0-	-160	-0-		17	1	103	3	N	-0-					188
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-		36	1	255	3	N	-0-					188
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-		47	1	241	3	N	-0-					188
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-		62	1	252	3	N	-0-					188
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-		52	1	259	3	N	-0-					188
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-		52	1	267	3	N	1	1	8			188
								1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-		51	1	260	3	N	-0-					188
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-		39	1	253	3	N	-0-					188
10	310	N	304	-0-	-6	-0-		36	1	268	3	N	-0-					188
11	300	N	291	-0-	-9	-0-		35	1	255	3	N	1					189
								1	9									
12	310	N	295	-0-	-15	-0-		36	1	259	3	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

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
01	372	N	362	-0-	-10	-0-		60	1	302	3	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-		45	1	282	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-		45	1	318	3	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-		56	1	288	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-		70	1	286	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-		59	1	292	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-		57	1	298	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-		59	1	297	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-		45	1	292	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-		41	1	302	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-		38	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-		39	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

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
01	186	N	183	-0-	-3	-0-		18	1	163	3	N	2	2	1			6
								2	9									
02	168	N	150	-0-	-18	-0-		14	1	134	3	N	2	2	1			6
								2	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-		9	1	89	3	N	1	4	1			3
								1	9									
04	180	N	116	-0-	-64	-0-		11	1	103	3	N	2					5
								2	9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-		11	1	189	3	N	4	4	1			5
								4	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-		6	1	146	3	N	3	2	1			6
								3	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-		7	1	150	3	N	8	6	1			8
								9	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-		6	1	147	3	N	3	6	1			5
								3	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-		6	1	141	3	N	4	4	1			5
								4	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-		6	1	143	3	N	3	2	1			6
								3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-		6	1	137	3	N	9	6	1			9
								10	9									
12	155	N	140	-0-	-15	-0-		6	1	134	3	N	-0-	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-					11
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					11
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-					11
04	60	N	56	-0-	-4	-0-		53	3	3	9	N	3	3	8			11
05	62	N	61	-0-	-1	-0-		52	3	9	9	N	8	8	8			11
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		53	3	1	9	N	1	1	8			11
07	62	N	58	-0-	-4	-0-		57	3	1	9	N	1	1	8			11
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-					11
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-					11
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					11
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-					11
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-		69	3	3	9	N	3	6	1	3	8	5

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-		532	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-		389	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-		908	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-		338	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-					-0-
07	713	N	314	-0-	-399	-0-		313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-		242	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-		524	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	40	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	N	-0-					1
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	13	1	82	3	N	-0-					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					1
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	N	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	N	-0-					1
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	3	N	-0-					1
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					1
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					1
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	N	-0-					1
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	88	1	755	3	N	-0-	7	1			3
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	76	1	677	3	N	-0-					3
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	754	3	N	-0-					3
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	82	1	715	3	N	-0-					3
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	53	1	703	3	N	-0-					3
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-					3
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	43	1	733	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-					3
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	N	-0-					3
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	42	1	720	3	N	-0-					3
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	41	1	672	3	N	-0-	3	1			-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	28	1	251	3	N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	3	N	-0-			-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	3	N	-0-			-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	18	1	104	3	N	1			21
							1	9							
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	14	1	93	3	N	-0-			21
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	9			30
							10	9							
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-			30
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-			30
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-			30
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-			30
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			30
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			30
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	10			40
							11	9							
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	N	-0-			40
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	54	9	1	45	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
07	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	48	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	41	1	395	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	44	1	427	3	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	16	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 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
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	91	1	832	3	N	11	11	1			28
							12	9									
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	76	1	735	3	N	12	11	1			29
							13	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	833	3	N	14	23	1			20
							15	9									
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	81	1	790	3	N	13					33
							14	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	3	N	17	22	1			28
							19	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	33	1	783	3	N	21	11	1			38
							23	9									
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	35	1	808	3	N	33	33	1			38
							36	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	N	21	34	1			25
							23	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	775	3	N	22	23	1			24
							24	9									
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	35	1	795	3	N	21	11	1			34
							23	9									
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	34	1	766	3	N	11	21	1			24
							12	9									
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	34	1	790	3	N	21	21	1			24
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	328	3	Y	11	6	1			18
							12	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	3	10	1			11
							3	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	10	1	75	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	29	1	199	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	300	3	Y	10	3	1			12
							11	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	6	4	1			16
							7	9									
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	34	1	303	3	Y	6	4	1			18
							7	9									
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	38	1	348	3	Y	6	5	1			19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

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
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	914	3	Y	80	24	1			93
							88	9									
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	98	1	835	3	Y	3	48	1			48
							3	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	944	3	Y	26	20	1			54
							29	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	126	1	987	3	Y	65	21	1			98
							72	9									
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	112	1	774	3	Y	5	44	1			59
							6	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	Y	1	15	1			45
							1	9									
07	1240	N	291	-0-	-949	-0-	30	1	252	3	Y	8	11	1			42
							9	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	3	Y	15	13	1			44
							17	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	119	1	974	3	Y	16	13	1			47
							18	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	922	3	Y	15	13	1			49
							17	9									
11	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	101	1	905	3	Y	19	13	1			55
							21	9									
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	102	1	933	3	Y	16	14	1			57
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	572	3	Y	7					24
							8	9									
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	36	1	550	3	Y	8					32
							9	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	3					35
							3	9									
04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	3			Y	-0-	30	1			5
05	651	N	16	-0-	-635	-0-	1	1	13	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					5
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	24	2	8			27
							26	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	620	3	Y	42					69
							46	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	643	3	Y	1					70
							1	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	1	55	1			16
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	Y	15					31
							17	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	Y	8					39
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

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
01	565	N	565	-0-		-0-		-0-	44	1	512	3	N	8	4	1			16
									9	9									
02	532	N	505	-0-		-27		-0-	33	1	463	3	N	8	9	1			15
									9	9									
03	561	N	561	-0-		-0-		-0-	39	1	513	3	N	8	13	1			10
									9	9									
04	540	N	531	-0-		-9		-0-	34	1	489	3	N	7	4	1			13
									8	9									
05	558	N	447	-0-		-111		-0-	29	1	414	3	N	4	4	1			13
									4	9									
06	398	N	398	-0-		-0-		-0-	21	1	375	3	N	2					15
									2	9									
07	558	N	437	-0-		-121		-0-	24	1	413	3	N	-0-	4	1			11
08	429	N	429	-0-		-0-		-0-	23	1	406	3	N	-0-	4	1			7
09	398	N	398	-0-		-0-		-0-	21	1	377	3	N	-0-	1	1			6
10	434	N	318	-0-		-116		-0-	18	1	300	3	N	-0-					6
11	539	N	539	-0-		-0-		-0-	31	1	508	3	N	-0-	3	1			3
12	547	N	547	-0-		-0-		-0-	30	1	517	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	3	N	-0-					21
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	22	1	381	3	N	-0-					21
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	N	-0-					21
04	480	N	265	-0-	-215	-0-	54	1	211	3	N	-0-					21
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	-0-					21
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	3	N	-0-					21
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	58	1	448	3	N	-0-					21
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	N	-0-					21
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	55	1	490	3	N	-0-					21
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	33	1	259	3	N	-0-					21
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	N	-0-					21
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	219	1	2184	3	N	-0-					36
02	2296	N	2179	-0-	-117	-0-	182	1	1997	3	N	-0-					36
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	205	1	2236	3	N	-0-					36
04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	222	1	2117	3	N	-0-					36
05	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	238	1	2147	3	N	3	3	8			36
							3	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	236	1	1951	3	N	3	3	8			36
							3	9									
07	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	286	1	2079	3	N	2	2	8			36
							2	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	300	1	2063	3	N	-0-					36
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	254	1	1988	3	N	-0-					36
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	276	1	2101	3	N	-0-					36
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	238	1	2045	3	N	-0-					36
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	224	1	2168	3	N	1	1	8			36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	1961	-0-	-456	-0-	319	1	1595	3	Y	43	185	1			310
							47	9									
02	1792	N	1777	-0-	-15	-0-	240	1	1492	3	Y	41					351
							45	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	238	1	1669	3	Y	43					394
							47	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	302	1	1543	3	Y	45					439
							50	9									
05	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	369	1	1509	3	Y	28					467
							31	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	311	1	1536	3	Y	34	182	1	1	8	318
							37	9									
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	306	1	1584	3	Y	40					358
							44	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	308	1	1564	3	Y	32					390
							35	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	240	1	1546	3	Y	26					416
							29	9									
10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	217	1	1619	3	Y	24					440
							26	9									
11	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	205	1	1493	3	Y	30					470
							33	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	231	1	1652	3	Y	34	1	8			503
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	47	1	408	3	N	-0-	2	1			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	489	3	N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	27	1	472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	149	3	Y	5	3	1			8
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	15 2	1 9	131	3	Y	2	5	1			5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	151	3	Y	4	2	1			7
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	17 4	1 9	133	3	Y	4	2	1			9
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	18 1	1 9	125	3	Y	1	4	1			6
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	77	3	Y	1	2	1			5
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	153	3	Y	4	2	1			7
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	143	3	Y	1	2	1			6
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	108	3	Y	3	2	1			7
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	194	3	Y	3	2	1			8
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	178	3	Y	3	2	1			9
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	177	3	Y	3	2	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	27	1	314	3	N	6	3	1			10
							7	9									
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	12	1	171	3	N	2	5	1			7
							2	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	19	1	273	3	N	4	2	1			7
							4	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	2	2	1			7
							2	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	2	1	8			8
							2	9									
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	3	N	-0-	2	1			6
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-	2	1			4
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					4
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	3	N	-0-					4
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-	2	1			2
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

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
01	744	N	639	-0-	-105	-0-		50	1	578	3	N	10	5	1			19
								11	9									
02	644	N	622	-0-	-22	-0-		41	1	571	3	N	9	11	1			17
								10	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-		49	1	649	3	N	11	16	1			12
								12	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-		43	1	621	3	N	11	6	1			17
								12	9									
05	682	N	623	-0-	-59	-0-		40	1	576	3	N	6	6	1			17
								7	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-		32	1	566	3	N	3					20
								3	9									
07	713	N	552	-0-	-161	-0-		30	1	522	3	N	-0-	6	1			14
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-		29	1	506	3	N	-0-	5	1			9
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-		28	1	495	3	N	-0-					9
10	558	N	530	-0-	-28	-0-		29	1	501	3	N	-0-					9
11	510	N	472	-0-	-38	-0-		27	1	445	3	N	-0-	5	1			4
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-		30	1	518	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-		37	1	340	3	N	4	5	1			11
								4	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-		29	1	284	3	N	6	5	1			12
								7	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-		32	1	312	3	N	5	9	1			8
								6	9									
04	360	N	333	-0-	-27	-0-		30	1	297	3	N	5					13
								6	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-		22	1	380	3	N	6	8	1			11
								7	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		12	1	289	3	N	7	4	1			14
								8	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-		17	1	396	3	N	12	12	1			14
								13	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-		14	1	331	3	N	9	13	1			10
								10	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-		12	1	289	3	N	6	8	1			8
								7	9									
10	434	N	316	-0-	-118	-0-		13	1	295	3	N	7	4	1			11
								8	9									
11	330	N	298	-0-	-32	-0-		12	1	274	3	N	11	9	1			13
								12	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-		12	1	287	3	N	2	8	1			7
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	42	1	212	3	N	-0-					21
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	26	1	161	3	N	-0-					21
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	-0-					21
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	3	N	-0-					21
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	313	3	N	-0-					21
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	62	1	309	3	N	1	1	8			21
							1	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	311	3	N	-0-					21
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	292	3	N	5					26
							6	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	N	120					146
							132	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	N	-0-					146
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	N	1					147
							1	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	N	-0-	1	1			146

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	582	3	N	23					219
							25	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	20					239
							22	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	19					258
							21	9									
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	552	3	N	3					261
							3	9									
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	35	1	511	3	N	32					293
							35	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	15					308
							17	9									
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	32	1	547	3	N	18					326
							20	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	6					332
							7	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	18					350
							20	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	520	3	N	17					367
							19	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	30	1	493	3	N	3					370
							3	9									
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	30	1	520	3	N	28					398
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	3	N	-0-					259
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	48	1	458	3	N	-0-					259
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	N	-0-					259
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	45	1	429	3	N	-0-					259
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	45	1	400	3	N	-0-					259
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	N	-0-					259
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	37	1	359	3	N	-0-					259
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	65	1	610	3	N	8	8	8			259
							9	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	3	N	-0-					259
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	3	N	-0-					259
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	3	N	-0-					259
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	3	N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BESKAR WELL #: 1H RRCID -> 298964 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8567 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7100	X	2282	-0-	-4818	-0-	157	1	2125	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	1917	-0-	-379	-0-	139	1	1778	3	N	-0-					-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	159	1	2406	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	1908	-0-	-552	-0-	128	1	1777	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	145	1	2021	3	N	111	111	8			-0-
							122	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	174	1	2381	3	N	57	57	8			-0-
							63	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	541					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	22	-0-	-578	B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	-0-	-0-	-583	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	47	N	24	-0-	-23	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

01	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	40	1	299	3	N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	49	1	354	3	N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	39	1	322	3	N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	45	1	313	3	N	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	57	1	338	3	N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	47	1	295	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	55	1	448	3	N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	55	1	419	3	N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	51	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	846	-0-	-17 B	-0-	68	1	778	3	N	-0-					128
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	51	1	715	3	N	-0-					128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	60	1	797	3	N	-0-					128
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	54	1	775	3	N	-0-					128
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	45	1	651	3	N	-0-					128
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	38	1	672	3	N	-0-					128
07	863	N	690	-0-	-173 B	-0-	38	1	649	3	N	3	3	8			128
							3	9									
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	41	1	711	3	N	-0-					128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	38	1	672	3	N	-0-					128
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	41	1	694	3	N	-0-					128
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	37	1	614	3	N	-0-					128
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	40	1	690	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	3	1	21	3	N	-0-					25
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	4	1	23	3	N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					25
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	3	N	-0-					25
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	10	1	43	3	N	-0-					25
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	8	1	31	3	N	-0-					25
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	3	N	-0-					25
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	3	1	24	3	N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	3	1	21	3	N	-0-					25
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-					25
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					25
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 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
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	5	1	41	3	N	-0-					17
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	4	1	44	3	N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	3	N	-0-					17
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-					17
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	3	N	-0-					17
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	15	3	N	-0-					17
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	3	N	-0-					17
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	3	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	6	1	57	3	N	-0-					17
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	6	1	63	3	N	-0-					17
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	3	N	-0-					17
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	8	1	68	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					134
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					134
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					134
05	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					134
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					134
07	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					134
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					134
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					134
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	1	1	5	3	N	-0-					134
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	33	1	274	3	N	-0-					89
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	26	1	306	3	N	-0-					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	25	1	304	3	N	-0-					89
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	35	1	415	3	N	-0-					89
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	36	1	388	3	N	-0-					89
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	41	1	349	3	N	-0-					89
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	45	1	352	3	N	-0-					89
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	36	1	345	3	N	-0-					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	36	1	334	3	N	-0-					89
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	3	N	-0-					89
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	34	1	311	3	N	-0-					89
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	37	1	323	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					30
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	3	N	-0-					30
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	3	N	-0-					30
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	6	1	47	3	N	-0-					30
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	5	1	36	3	N	-0-					30
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	3	N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	3	N	-0-					30
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	4	1	41	3	N	-0-					30
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	3	N	-0-					30
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	5	1	46	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
	RECLASSIFIED TO OIL						01/27/2023						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	566	-0-	-178 B	-0-	174	1	392	3	N	-0-					-0-
02	545	N	540	-0-	-5 B	-0-	190	1	350	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	227	1	450	3	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	258	1	450	3	N	-0-					-0-
05	583	N	537	-0-	-46 B	-0-	239	1	298	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	254	1	343	3	N	-0-					-0-
07	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	227	1	366	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	176	1	503	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	125	1	502	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	113	1	518	3	N	-0-					-0-
11	535	N	469	-0-	-66 B	-0-	82	1	387	3	N	-0-					-0-
12	651	N	477	-0-	-174 B	-0-	148	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 17 RRCID -> 295922 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1744 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	3	N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
*11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	3	N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST 'E' WELL #: 3 RRCID -> 299608 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1675 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 465																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	109	-0-	109 B	574	13	1	96	3	N	-0-					-0-
04	671	R	97	-0-	-574 B	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34 B	-34	11	1	79	3	N	-0-					-0-
06	0		70	-0-	70 B	36	9	1	61	3	N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39 B	-3	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	0		85	-0-	85 B	82	12	1	73	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 82																	
09	47		84	-0-	37 B	119	11	1	73	3	N	-0-					-0-
10	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	116	1	707	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	113	1	624	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	103	1	701	3	N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	112	1	643	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	80	1	459	3	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	101	1	696	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	130	1	634	3	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	114	1	640	3	N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	79	1	603	3	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	113	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	588	3	N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	20	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

01	589 N	562	-0-	-27	-0-	23	1	539	3	N	-0-					-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	3	N	-0-					-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	N	-0-					-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	12	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	54	1	1239	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	50	1	1122	3	N	-0-			-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	55	1	1197	3	N	-0-			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	3	N	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	N	-0-			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	51	1	1262	3	N	-0-			-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	1260	3	N	-0-			-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	3	N	-0-			-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	1253	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	49	1	1201	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	44	1	1206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	48	1	296	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	35	1	202	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	45	1	313	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	55	1	272	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	50	1	282	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	36	1	278	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	53	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	N	12					46
							13	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	360	3	N	6	19	1			33
							7	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	N	2					35
							2	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	67	1	383	3	N	2					37
							2	9									
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	53	1	304	3	N	12					49
							13	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	N	16					65
							18	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	427	3	N	5	23	1			47
							6	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	411	3	N	9					56
							10	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	371	3	N	-0-					56
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	69	1	385	3	N	12	25	1			43
							13	9									
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	49	1	376	3	N	2					45
							2	9									
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	72	1	359	3	N	10					55
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	108	1	425	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	89	1	401	3	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	107	1	448	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	436	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	104	1	494	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	104	1	483	3	N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	93	1	459	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	140	1	443	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	121	1	421	3	N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	67	1	454	3	N	-0-					-0-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	58	1	434	3	N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	52	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	602	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	609	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	3	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	628	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	111	1	601	3	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	708	3	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	96	1	1102	3	N	23	10	1			37
							25	9									
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	72	1	1005	3	N	14	20	1			31
							15	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	3	N	16	28	1			19
							18	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	1134	3	N	22	9	1			32
							24	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	N	12	11	1			33
							13	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	3	N	12					45
							13	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	78	1	1340	3	N	1	13	1			33
							1	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	73	1	1280	3	N	-0-	11	1			22
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	3	N	-0-	2	1			20
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	3	N	-0-					20
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	73	1	1215	3	N	-0-	11	1			9
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	72	1	1252	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

01	310	N	304	-0-	-6	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	35	1	200	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	36	1	250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	189	3	N	5					21
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	167	3	N	3	9	1			15
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	201	3	N	2					17
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	190	3	N	1					18
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	28 6	1 9	159	3	N	5					23
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	232	3	N	8					31
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	211	3	N	3	11	1			23
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	213	3	N	4					27
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					27
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39 9	1 9	216	3	N	8	13	1			22
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	218	3	N	1					23
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	212	3	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	31	1	295	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	29	1	308	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	33	1	332	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	67	1	361	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	33	1	191	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	51	1	251	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	57	1	306	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	40	1	382	3	N	16					37
							18	9									
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	32	1	303	3	N	14	25	1			26
							15	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	N	17	24	1			19
							19	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	10					29
							11	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	N	15	23	1			21
							17	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	13	1	8			33
							14	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	489	3	N	14	24	1			23
							15	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	N	14					37
							15	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	N	17	29	1			25
							19	9									
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	43	1	447	3	N	18					43
							20	9									
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	42	1	417	3	N	18	30	1			31
							20	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	43	1	424	3	N	26	28	1			29
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	59	1	330	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	374	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	62	1	355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	42	1	243	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	56	1	389	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	364	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	70	1	391	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	72	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	53	1	305	3	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	24	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	202	3	N	8					19
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	19 11	1 9	186	3	N	10	13	1			16
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	221	3	N	9	14	1			11
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	212	3	N	5					16
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	21 8	1 9	213	3	N	7	12	1			11
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	214	3	N	8	1	8			18
07	248	N	80	-0-	-168	-0-	12 2	1 9	66	3	N	2	12	1			8
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	368	3	N	9					17
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	224	3	N	8	13	1			12
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	225	3	N	6					18
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	245	3	N	13	14	1			17
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	249	3	N	14	15	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	27	1	668	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	26	1	632	3	N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	25	1	618	3	N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	23	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	N	-0-					-0-
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	59	1	338	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	3	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	79	1	436	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	73	1	357	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	80	1	449	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	18	1	459	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					-0-
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	26	1	300	3	N	5	3	1			9
							6	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	5	5	1			9
							6	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	5	8	1			6
							6	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	21	1	302	3	N	5	3	1			8
							6	9									
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	18	1	260	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	1					9
							1	9									
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	269	3	N	1	3	1			7
							1	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-	3	1			4
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					4
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					4
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-	2	1			2
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	94	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	71	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1105	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	72	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	965	-0-	-244	-0-	53	1	912	3	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	3	N	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	48	1	835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	54	1	623	3	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	41	1	572	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	38	1	651	3	N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	37	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					40
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					40
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					40
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					40
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					40
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					40
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					40
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					40
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					40
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					40
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					40
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-	1	1			39

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	295	3	N	4	3	1			9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	256	3	N	5	5	1			9
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	279	3	N	5	8	1			6
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	260	3	N	4	3	1			7
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	253	3	N	2	2	1			7
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	282	3	N	1					8
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-	2	1			6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-	3	1			3
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					3
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					3
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	245	3	N	1	2	1			2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

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
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	55	1	452	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	42	1	501	3	Y	3			3
							3	9							
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	3	Y	-0-			3
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	-0-			3
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	3	Y	-0-			3
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	81	1	687	3	Y	-0-			3
07	682	N	530	-0-	-152	-0-	60	1	470	3	Y	-0-			3
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-			3
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-			3
10	527	N	268	-0-	-259	-0-	24	1	244	3	Y	-0-			3
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	41	1	368	3	Y	-0-			3
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	N	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	3	N	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	74	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	65	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	84	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	99	1	626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	105	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	96	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	68	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	56	1	683	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	59	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	63	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	64	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	100	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	46	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	38	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 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
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	80	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	95	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	98	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	130	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	147	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	69	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	63	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	56	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	41	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	66	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	42	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	2					2
							2	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					2
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					2
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					2
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					2
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					2
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					2
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					2
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					2
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					2
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	35	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	67	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 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
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	180	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1270	-0-	-214	-0-	186	1	1084	3	Y	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	241	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	164	-0-	-1426	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	169	-0-	-1319	-0-	31	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1094	-0-	-346	-0-	235	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	N	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	54	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	44	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					1
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					1
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					1
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					1
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	45	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	57	1	307	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	23	1	568	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	22	1	544	3	N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	20	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	24	1	164	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	30	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					1
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					1
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		37	-0-	37	2745	3	1	34	3	Y	-0-					45
02	SWR 10		14	-0-	14	2759	1	1	13	3	Y	-0-					45
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2759					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	139	1	1506	3	Y	-0-					1
02	1624	N	1448	-0-	-176	-0-	126	1	1322	3	Y	-0-					1
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	85	1	924	3	Y	-0-					1
04	1590	N	986	-0-	-604	-0-	97	1	889	3	Y	-0-					1
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	196	1	1760	3	Y	-0-					1
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	186	1	1664	3	Y	-0-					1
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	166	1	1553	3	Y	-0-					1
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	246	1	1465	3	Y	-0-					1
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	135	1	1264	3	Y	-0-					1
10	1705	N	1145	-0-	-560	-0-	150	1	995	3	Y	-0-					1
11	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	110	1	1156	3	Y	-0-					1
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	159	1	1684	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	105	1	1138	3	Y	-0-					1
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	99	1	1044	3	Y	-0-					1
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	-0-					1
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	121	1	1104	3	Y	-0-					1
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	125	1	1119	3	Y	-0-					1
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	127	1	1139	3	Y	-0-					1
07	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	113	1	1061	3	Y	-0-					1
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	167	1	998	3	Y	-0-					1
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	110	1	1037	3	Y	-0-					1
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	150	1	996	3	Y	-0-					1
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	96	1	1009	3	Y	-0-					1
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	98	1	1032	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	55	1	399	3	Y	-0-					1
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	71	1	412	3	Y	-0-					1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	72	1	439	3	Y	-0-					1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	3	Y	-0-					1
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	114	1	513	3	Y	-0-					1
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	130	1	474	3	Y	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	54	1	507	3	Y	-0-					1
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	3	Y	-0-					1
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					1
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					1
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-					1
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	15					15
							17	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					15
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					15
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					15
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					15
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	49	1	380	3	Y	-0-					15
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	3	Y	-0-					15
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	117	1	1076	3	Y	-0-					15
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	3	Y	-0-					15
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	-0-					15
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	123	1	1084	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	11	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	366	3	N	2	2	8			1
							2	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					1
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	15	1	367	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					1
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	N	-0-					1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	13	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	29	1	662	3	Y	-0-					2
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	31	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	28	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	27	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	25	1	668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	-0-					2
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					2
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					1
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	-0-					1
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					1
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					1
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					1
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	725	-0-	-50	-0-	30	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	672	-0-	-28	-0-	29	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	29	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	687	-0-	-63	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	706	-0-	-69	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	685	-0-	-35	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	28	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	27	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	24	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					4
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					4
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					4
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					4
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					4
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					4
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	108	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					4
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

01	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					1
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	20	1	455	3	Y	-0-					1
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

01	837	N	783	-0-	-54	-0-	33	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	160	-0-	-512	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	166	-0-	-584	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					1
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					1
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					1
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					1
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	25	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	32	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	36	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	53	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					1
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	40	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	29	1	262	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	54	1	242	3	Y	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	24	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	3	Y	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	3	Y	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	116	1	708	3	Y	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	3	Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	85	1	385	3	Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	112	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	42	1	391	3	Y	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	143	1	916	3	Y	-0-			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	Y	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	371	-0-	-714	-0-	32	1	339	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	25	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	134	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	94	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	211	X	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	790	-0-	-50	-0-	149	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	235	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	184	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	778	-0-	-28	-0-	153	1	625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	136	1 6 9	1392	3	N	5	5	1			11
02	1400	N	1389	-0-	-11	-0-	130	1 9 9	1250	3	N	8	5	1			14
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	131	1 8 9	1322	3	N	7	8	1			13
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	168	1 8 9	1605	3	N	7	14	1			6
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	176	1 9 9	1560	3	N	8	5	1			9
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	507	3	N	1					10
07	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	129	1 4 9	1251	3	N	4	3	1			11
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	1197	3	N	4	8	1			7
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1197	3	N	3					10
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	123	1 6 9	1252	3	N	5	7	1			8
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1 6 9	1216	3	N	5	3	1			10
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	117	1 8 9	1259	3	N	7	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	30	1	314	3	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	23	1	295	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	24	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	43	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	30	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	33	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	44	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	42 14	1 9	302	3	Y	13	45	1			26
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68 40	1 9	399	3	Y	36					62
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	383	3	Y	19	46	1			35
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	98 48	1 9	892	3	Y	44					79
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	173 24	1 9	777	3	Y	22	71	1			30
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	190 62	1 9	693	3	Y	56					86
07	1085	N	889	-0-	-196	-0-	86	1	803	3	Y	-0-					86
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	93 39	1 9	818	3	Y	35	83	1			38
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	101 29	1 9	652	3	Y	26					64
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78 50	1 9	789	3	Y	45					109
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	68 32	1 9	715	3	Y	29	83	1			55
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69 50	1 9	727	3	Y	45					100

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 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
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	952	N	896	-0-	-56	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	51	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	49	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	59	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	56	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	N	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	61	1	704	3	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	N	-0-					-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	70	1	758	3	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	91	1	774	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	749	3	N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	711	3	N	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	3	N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	58	1	748	3	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	95	1	577	3	N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	91	1	506	3	N	-0-					-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	85	1	577	3	N	-0-					-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	90	1	512	3	N	-0-					-0-
05	651 N	385	-0-	-266	-0-	57	1	328	3	N	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	89	1	612	3	N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	97	1	535	3	N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	N	-0-					-0-
10	651 N	248	-0-	-403	-0-	38	1	210	3	N	-0-					-0-
11	600 N	264	-0-	-336	-0-	31	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	43	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	37	1	305	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	3	N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	44	1	355	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	45	1	339	3	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	46	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	76	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	90	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	88	1	686	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	107	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	110	1	675	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	105	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	73	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	61	1	738	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 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
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	38	1	208	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	227	3	N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	28	1	163	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	42	1	235	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	45	1	341	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	39	1	320	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	62	1	369	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	371	3	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	46	1	344	3	N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	46	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	136	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	128	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	137	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	167	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	152	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	203	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	247	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	209	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	195	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	219	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	228	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	218	1	889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	35	1	331	3	N	-0-			-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	32	1	302	3	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-			-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	3	N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	N	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-			-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	56	1	303	3	N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	N	-0-			-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	3	N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					1
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	321	-0-	-268	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	38	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	650	-0-	-442	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	776	-0-	-154	-0-	69	1 2 9	705	3	N	2	3	1			6
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	66	1 6 9	634	3	N	5	3	1			8
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	677	3	N	3	4	1			7
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	65	1 2 9	623	3	N	2	7	1			2
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	71	1 2 9	634	3	N	2	1	1			3
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	633	3	N	1					4
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	66	1 3 9	640	3	N	3	2	1			5
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	629	3	N	2	4	1			3
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	602	3	N	2					5
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	61	1 3 9	623	3	N	3	4	1			4
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	57	1 2 9	602	3	N	2	1	1			5
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	623	3	N	3	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

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
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	38	1	435	3	N	6	4	1			14
							7	9									
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	33	1	461	3	N	8	8	1			14
							9	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	460	3	N	9	13	1			10
							10	9									
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	28	1	408	3	N	6	4	1	1	8	11
							7	9									
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	29	1	418	3	N	4	4	1			11
							4	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	3					14
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-	4	1			10
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	N	-0-	4	1			6
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					6
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	50					56
							55	9									
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	31	1	521	3	N	-0-	43	1			13
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	N	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 09/16/2025 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

01	775	N	765	-0-	-10	-0-	74	1	681	3	N	9	10	1	23						
							10	9													
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	12	10	1	25						
							13	9													
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	73	1	715	3	N	12	20	1	17						
							13	9													
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	68	1	661	3	N	11			28						
							12	9													
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	N	15	19	1	24						
							17	9													
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	N	17	9	1	32						
							19	9													
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	31	1	710	3	N	30	28	1	34						
							33	9													
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	16	29	1	21						
							18	9													
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	N	20	20	1	21						
							22	9													
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	30	1	700	3	N	18	10	1	29						
							20	9													
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	44	28	1	45						
							48	9													
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	28	1	667	3	N	4	28	1	21						
							4	9													

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	42 1 9	1	429	3	N	1	1	1			1
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42 2 9	1	406	3	N	2	1	1			2
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-	1	1			1
04	450	N	257	-0-	-193	-0-	24	1	233	3	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	27	1	239	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

01	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1 6 9	558	3	Y	5					20
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	47	1 4 9	513	3	Y	4	10	1			14
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	560	3	Y	4					18
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	56	1 2 9	534	3	Y	2	9	1			11
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	567	3	Y	2					13
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	584	3	Y	4					17
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	584	3	Y	4	2	8			19
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	570	3	Y	1	9	1			11
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	556	3	Y	2					13
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	74	1	562	3	Y	-0-					13
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	65	1 1 9	554	3	Y	1	7	1			7
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	55	1 6 9	536	3	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	40	1	533	3	N	-0-					-0-
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	33	1	385	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	99	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	112	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	107	1	998	3	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	3	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	97	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	3	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	87	1	1088	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					18
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					18
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					18
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					18
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					18
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					18
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					18
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					18
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					18
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					18
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					18
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					9
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					9
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					9
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					9
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					9
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	Y	-0-					9
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					9
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	Y	-0-					9
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					9
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					9
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					9
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

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
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	132	1	835	3	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	144	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	159	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	157	1	852	3	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	190	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	230	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	193	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	180	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	201	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	200	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	180	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	24	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	29	1	226	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	38	1	232	3	Y	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	19	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	20	1	470	3	Y	-0-					2
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					2
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	19	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	18	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9		426 3		N	1	2 1				2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9		265 3		N	-0-					2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9		433 3		N	2	1 1				3
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	40 1 1 9		294 3		N	-0-	1 1				2
05	341	N	114	-0-	-227	-0-	14 1 1 9		100 3		N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		79 3		N	-0-					2
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	29 1 1 9		200 3		N	-0-					2
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9		499 3		N	1	1 1				2
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9		439 3		N	2					4
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9		464 3		N	2	2 1				4
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9		444 3		N	3	2 1				5
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9		471 3		N	4	3 1				6

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		147	1	1345	3	N	18	18	1			45
								20	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		126	1	1220	3	N	20	18	1			47
								22	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		131	1	1286	3	N	20	36	1			31
								22	9									
04	1470	N	1377	-0-	-93	-0-		126	1	1227	3	N	22	1	8			52
								24	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		91	1	1592	3	N	30	35	1	3	8	44
								33	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		52	1	1226	3	N	35	18	1	1	8	60
								39	9									
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-		54	1	1237	3	N	54	51	1	4	8	59
								59	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		53	1	1223	3	N	31	52	1			38
								34	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		51	1	1183	3	N	32	34	1			36
								35	9									
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-		53	1	1227	3	N	31	17	1			50
								34	9									
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-		52	1	1166	3	N	31	35	1			46
								34	9									
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-		50	1	1169	3	N	16	32	1			30
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

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
01	310	N	270	-0-	-40	-0-		11	1	259	3	N	-0-					1
02	280	N	250	-0-	-30	-0-		11	1	239	3	N	-0-					1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-		12	1	283	3	N	-0-					1
04	270	N	266	-0-	-4	-0-		12	1	254	3	N	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-		13	1	279	3	N	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-		11	1	258	3	N	-0-					1
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-		12	1	287	3	N	-0-					1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-		11	1	275	3	N	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-		17	1	250	3	N	-0-					1
10	310	N	284	-0-	-26	-0-		11	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-		9	1	227	3	N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-		8	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	64	1	390	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	68	1	388	3	N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	54	1	310	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	3	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	69	1	385	3	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	50	1	381	3	N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	74	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					9
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					9
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					9
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					9
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					9
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					9
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					9
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					9
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					9
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					9
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	9	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			Y	-0-					16
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					16
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	259	3	18	9	Y	16					32
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					32
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	210	3	2	9	Y	2					34
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	203	3	14	9	Y	13					47
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2					49
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					49
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					49
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					49
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					49
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-	28	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	139	1	1416	3	N	6	6	1			11
							7	9									
02	1428	N	1388	-0-	-40	-0-	130	1	1249	3	N	8	5	1			14
							9	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	3	N	7	8	1			13
							8	9									
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	140	1	1340	3	N	5	14	1			4
							6	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	155	1	1377	3	N	6	3	1			7
							7	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	169	1	1294	3	N	3					10
							3	9									
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	139	1	1349	3	N	5	4	1			11
							6	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	144	1	1345	3	N	4	8	1			7
							4	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	139	1	1304	3	N	4					11
							4	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	132	1	1349	3	N	6	8	1			9
							7	9									
11	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	124	1	1303	3	N	5	3	1			11
							6	9									
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	125	1	1342	3	N	8	12	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1 19		57	3	N	1	1	1			2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5 1 19		53	3	N	1	1	1			2
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 19		58	3	N	1	2	1			1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6 1 19		55	3	N	1					2
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1 29		71	3	N	2	2	1			2
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2 1 29		54	3	N	2	1	1			3
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2 1 29		54	3	N	2	2	1			3
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2 1 19		54	3	N	1	2	1			2
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2 1 29		51	3	N	2	2	1			2
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2 1 19		51	3	N	1	1	1			2
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2 1 39		49	3	N	3	2	1			3
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 1 19		50	3	N	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	92	1	846	3	N	8	11	1			27
							9	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	763	3	N	16	12	1			31
							18	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	86	1	845	3	N	18	26	1			23
							20	9									
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	83	1	806	3	N	11					34
							12	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	18	23	1			29
							20	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	N	21	11	1			39
							23	9									
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	36	1	823	3	N	34	34	1			39
							37	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	20	34	1			25
							22	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	22	23	1			24
							24	9									
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	34	1	774	3	N	21	12	1			33
							23	9									
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	32	1	718	3	N	17	22	1			28
							19	9									
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	32	1	739	3	N	11	20	1			19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	137	3	Y	4	3	1			7
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	128	3	Y	4	6	1			5
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	221	3	Y	6	4	1			7
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	181	3	Y	6	1	1			12
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	169	3	Y	4	6	1			10
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	149	3	Y	2	4	1			8
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	21 6	1 9	179	3	Y	5	4	1			9
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	158	3	Y	3	4	1			8
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	151	3	Y	2	1	1			9
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	18 4	1 9	149	3	Y	4	4	1			9
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	14 4	1 9	127	3	Y	4	4	1			9
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	13 4	1 9	120	3	Y	4	4	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	212	1	1611	3	Y	61	32	1			86
							67	9									
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	151	1	1284	3	Y	31	67	1			50
							34	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	151	1	1437	3	Y	45	34	1			61
							50	9									
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	187	1	1459	3	Y	54	13	1			102
							59	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	210	1	1447	3	Y	28	48	1			82
							31	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	166	1	1432	3	Y	21	32	1			71
							23	9									
07	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	172	1	1454	3	Y	35	32	1			74
							39	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	168	1	1434	3	Y	26	34	1			66
							29	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	171	1	1402	3	Y	29	13	1			82
							32	9									
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	170	1	1430	3	Y	32	33	1			81
							35	9									
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	149	1	1334	3	Y	40	35	1			86
							44	9									
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	152	1	1387	3	Y	39	35	1			90
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	28	1	158	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	317	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	11 1 1 9		97	3	N	1	1	1			3
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9 1 2 9		87	3	N	2	1	1			4
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		98	3	N	1	3	1			2
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10 1 2 9		95	3	N	2					4
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9		122	3	N	2	3	1			3
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		95	3	N	3	1	1			5
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4 1 4 9		97	3	N	4	4	1			5
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		98	3	N	2	4	1			3
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		94	3	N	3	3	1			3
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		94	3	N	2	1	1			4
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		91	3	N	3	3	1			4
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		93	3	N	1	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

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
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	56	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	44	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

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
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	115	1	1021	3	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	102	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	126	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	125	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	158	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	148	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	100	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	92	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	83	1	1009	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	208	3	N	3	3	1			7
							3	9									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	20	1	192	3	N	4	3	1			8
							4	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	3	6	1			5
							3	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	204	3	N	4					9
							4	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	4	6	1			7
							4	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	5	3	1			9
							6	9									
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	7	1	149	3	N	6	7	1			8
							7	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	4	7	1			5
							4	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	6	5	1			6
							7	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	6	3	1			9
							7	9									
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	189	3	N	11	8	1			12
							12	9									
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	192	3	N	2	8	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	14	-0-	-294	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	97	-0-	-93	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	265	1	2011	3	Y	69	42	1			101
							76	9									
02	2436	X	2106	-0-	-330	-0-	215	1	1838	3	Y	48	84	1			65
							53	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	245	1	2334	3	Y	65	47	1			83
							72	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	293	1	2289	3	Y	84	18	1			149
							92	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	328	1	2262	3	Y	45	70	1			124
							50	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	274	1	2361	3	Y	35	49	1			110
							39	9									
07	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	253	1	2137	3	Y	51	50	1			111
							56	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	248	1	2111	3	Y	39	50	1			100
							43	9									
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	221	1	1807	3	Y	36	20	1			116
							40	9									
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	298	1	2509	3	Y	57	48	1			125
							63	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	251	1	2247	3	Y	65	54	1			136
							72	9									
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	277	1	2528	3	Y	73	57	1			152
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 30,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	59	1	538	3	N	6	9	1			21
							7	9									
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	69	1	671	3	N	12	9	1			24
							13	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	692	3	N	12	19	1			17
							13	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70	1	683	3	N	11					28
							12	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	855	3	N	15	19	1			24
							17	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	N	18	9	1			33
							20	9									
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	29	1	657	3	N	26	28	1			31
							29	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	N	18	28	1			21
							20	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	18	19	1			20
							20	9									
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	23	1	539	3	N	14	9	1			25
							15	9									
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	20	1	450	3	N	7	15	1			17
							8	9									
12	713	N	470	-0-	-243	-0-	19	1	440	3	N	10	13	1			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	197 25	1 9	1806	3	N	23	24	1			58
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	158 29	1 9	1531	3	N	26	24	1			60
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	193 33	1 9	1891	3	N	30	48	1			42
04	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	177 33	1 9	1725	3	N	30	1	8			71
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	125 51	1 9	2184	3	N	46	48	1	8	8	61
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	72 51	1 9	1697	3	N	46	24	1	1	8	82
07	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	76 84	1 9	1747	3	N	76	72	1	3	8	83
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	74 48	1 9	1698	3	N	44	73	1			54
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	72 51	1 9	1660	3	N	46	49	1			51
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	73 61	1 9	1683	3	N	55	25	1			81
11	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	66 11	1 9	1473	3	N	10	44	1			47
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	73 105	1 9	1719	3	N	95	58	1	1	8	83

TOTAL GAS PROD: 22,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	83	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	73	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	87	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	91	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	107	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	114	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	112	1	704	3	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	102	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	69	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	65	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	54	1	650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	65 15	1 9	580	3	Y	14					53
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	614	3	Y	11	45	1			19
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71 32	1 9	678	3	Y	29					48
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	662	3	Y	1					49
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	86 9	1 9	671	3	Y	8					57
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	628	3	Y	15					72
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	88 12	1 9	537	3	Y	11	61	1			22
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	102 18	1 9	644	3	Y	16					38
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	98 14	1 9	642	3	Y	13					51
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69 29	1 9	660	3	Y	26	43	1			34
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	62 8	1 9	677	3	Y	7					41
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	57 4	1 9	696	3	Y	4	44	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 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
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	66	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	70	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	63	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	30	1	165	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	24	1	140	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	34	1	189	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	27	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	90	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	76	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	85	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	86	1	284	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	144	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	112	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	121	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	475	-0-	-245	-0-	104	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	168	1	683	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	48	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	48	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	50	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	42	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	42	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	40	1	971	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	37	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	93	1	567	3	N	-0-					8
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	93	1	517	3	N	-0-					8
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	N	-0-					8
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	93	1	534	3	N	-0-	7	1			1
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	64	1	367	3	N	-0-					1
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	3	N	-0-					1
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	77	1	533	3	N	-0-					1
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	556	3	N	-0-					1
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	114	1	559	3	N	-0-					1
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	101	1	562	3	N	-0-					1
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	66	1	504	3	N	-0-					1
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	106	1	533	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	42	1	257	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	43	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	28	1	160	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	26	1	178	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	30	1	167	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	148	3	N	2	2	1			5
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	136	3	N	2	2	1			5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	152	3	N	3	4	1			4
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	145	3	N	2					6
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	185	3	N	3	4	1			5
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	141	3	N	4	2	1			7
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	145	3	N	6	6	1			7
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	145	3	N	3	6	1			4
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	140	3	N	4	4	1			4
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	6 4	1 9	143	3	N	4	2	1			6
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	139	3	N	7	5	1			8
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	6 1	1 9	142	3	N	1	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	68	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	81	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	67	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	49	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	53	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	35	1	355	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	33	1	320	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	36	1	340	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	38	1	341	3	N	-0-					1
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	N	-0-					1
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	3	N	-0-					1
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					1
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	22	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	-0-					1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

01	868	N	866	-0-	-2	-0-	85	1	781	3	N	-0-					-0-
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	68	1	665	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	831	3	N	-0-					-0-
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	73	1	714	3	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	806	N	223	-0-	-583	-0-	9	1	213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	3	N	13	14	1			34		
							14	9											
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	95	1	925	3	N	17	14	1			37		
							19	9											
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	18	29	1			26		
							20	9											
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	102	1	997	3	N	15					41		
							17	9											
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	20	27	1			34		
							22	9											
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	956	3	N	26	14	1			46		
							29	9											
07	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	42	1	963	3	N	40	40	1			46		
							44	9											
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	N	24	40	1			30		
							26	9											
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	N	23	26	1			27		
							25	9											
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	39	1	892	3	N	26	13	1			40		
							29	9											
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	38	1	848	3	N	9	23	1			26		
							10	9											
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	37	1	874	3	N	29	25	1			30		
							32	9											

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	50675						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

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
01	3038	X	2972	-0-		-66	-0-	308	1	2661	3	N	3	33	1			14
								3	9										
02	2744	X	2594	-0-		-150	-0-	262	1	2332	3	N	-0-					14
03	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	305	1	2739	3	N	15					29
								17	9										
04	2880	X	2852	-0-		-28	-0-	293	1	2558	3	N	1	1	8			29
								1	9										
05	2976	X	2748	-0-		-228	-0-	191	1	2554	3	N	3	3	8			29
								3	9										
06	2880	X	2539	-0-		-341	-0-	135	1	2404	3	N	-0-					29
07	3069	X	2831	-0-		-238	-0-	155	1	2674	3	N	2	2	8			29
								2	9										
08	3069	X	2757	-0-		-312	-0-	149	1	2608	3	N	-0-					29
09	2850	X	2630	-0-		-220	-0-	142	1	2488	3	N	-0-					29
10	2821	X	2733	-0-		-88	-0-	151	1	2582	3	N	-0-					29
11	2730	X	2570	-0-		-160	-0-	146	1	2421	3	N	3	27	1			5
								3	9										
12	2821	X	2695	-0-		-126	-0-	146	1	2549	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	966	3	Y	-0-	27	1			65
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	664	3	Y	124	71	1			118
							136	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	698	3	Y	2	34	1			86
							2	9									
04	1050	N	474	-0-	-576	-0-	54	1	418	3	Y	2	27	1			61
							2	9									
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	106	1	734	3	Y	83	38	1	3	8	103
							91	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	110	1	952	3	Y	124	52	1			175
							136	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	1	41	1			135
							1	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	912	3	Y	3	34	1			104
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	630	3	Y	32	31	1			105
							35	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	830	3	Y	5	28	1			82
							6	9									
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	84	1	754	3	Y	8	21	1			69
							9	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	86	1	786	3	Y	29	18	1			80
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
07	71	X	38	-0-	-33	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
07	253	X	138	-0-	-115	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	28	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	38	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	39	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	3	Y	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	3	Y	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	25	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	85	1	542	3	Y	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	78	1	509	3	Y	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	78	1	516	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	81	1	532	3	Y	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	82	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	3	Y	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	76	1	499	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	406	-0-	-214	-0-	47	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	88	1	578	3	Y	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

01	904	N	904	-0-		-0-		-0-	904	1			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-		-0-		-0-	913	1			N	-0-					-0-
03	868	N	475	-0-		-393		-0-	475	6			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-		-228		-0-	612	6			N	-0-					-0-
05	868	N	625	-0-		-243		-0-	625	6			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-		-0-		-0-	555	6			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-		-0-		-0-	744	6			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-		-0-		-0-	873	6			N	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-		-60		-0-	510	6			N	-0-					-0-
10	744	N	280	-0-		-464		-0-	280	6			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-		-840		-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	84	-0-		-443		-0-	84	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

01	1085	N	1085	-0-		-0-		-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-		-0-		-0-	1096	1			N	-0-					-0-
03	1054	N	570	-0-		-484		-0-	570	6			N	-0-					-0-
04	1020	N	734	-0-		-286		-0-	734	6			N	-0-					-0-
05	1054	N	750	-0-		-304		-0-	750	6			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-		-0-		-0-	666	6			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-		-0-		-0-	893	6			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-		-0-		-0-	1048	6			N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-		-48		-0-	612	6			N	-0-					-0-
10	899	N	336	-0-		-563		-0-	336	6			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-		-1020		-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	101	-0-		-519		-0-	101	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1			N	-0-					-0-
03	868	N	538	-0-	-330	-0-	538	6			N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	6			N	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	6			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	6			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	6			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	6			N	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	6			N	-0-					-0-
10	837	N	317	-0-	-520	-0-	317	6			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENECA (WOLFCAMP) 82255 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BALLEW 106 WELL #: 3 RRCID -> 300613 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 4803 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					55
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					55
08	14B2 EXT		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					55
09	14B DENY		30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					55
10	14B2 EXT		5	-0-	5	138	5	2			N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					204
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					204
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					204
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					204
05	2294	X	452	-0-	-1842	-0-	452	2			N	-0-					204
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					204
07	2294	X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					204
08	2294	X	975	-0-	-1319	-0-	975	2			N	-0-					204
09	450	X	193	-0-	-257	-0-	193	2			N	-0-					204
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					204
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					204
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2762	2	8	9	N	7					1412
02	2800	N	3855	-0-	1055	1055	3852	2	3	9	N	3					1415
03	3100	N	3160	-0-	60	1115	3149	2	11	9	N	10					1425
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	1					1426
05	1767	X	362	-0-	-1405	-0-	361	2	1	9	N	1					1427
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					1427
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					1427
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4027	2	15	9	N	14					1441
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					1441
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					1441
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1441
12	1767	X	160	-0-	-1607	-0-	160	2			N	-0-					1441

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	984	2	68	9	N	62					930
02	2800	N	3473	-0-	673	673	3334	2	139	9	N	126	179	1			877
03	3100	N	3531	-0-	431	1104	3391	2	140	9	N	127	105	1			899
04	1104	N	-0-	-0-	-1104	-0-					N	-0-					899
05	1984	X	12	-0-	-1972	-0-	12	2			N	-0-	113	1			786
06	1920	X	5	-0-	-1915	-0-	5	2			N	-0-					786
07	1984	X	1619	-0-	-365	-0-	1555	2	64	9	N	58					844
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3937	2	107	9	N	97					941
09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	803	2	85	9	N	77	172	1			846
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					846
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					846
12	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					846

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1614	-0-	-92	-0-	1614	2			N	-0-					122
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					122
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					122
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					122
05	1395	X	727	-0-	-668	-0-	727	2			N	-0-					122
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					122
07	1054	X	658	-0-	-396	-0-	658	2			N	-0-					122
08	930	X	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					122
09	720	N	62	-0-	-658	-0-	62	2			N	-0-					122
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					122
11	1350	X	258	-0-	-1092	-0-	258	2			N	-0-					122
12	899	X	185	-0-	-714	-0-	185	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	2			N	-0-					530
02	2800	N	3148	-0-	348	679	3091	2	57	9	N	52					582
03	3100	N	3159	-0-	59	738	3123	2	36	9	N	33					615
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	1					616
05	1023	X	527	-0-	-496	-0-	526	2	1	9	N	1					617
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3841	2	28	9	N	25					642
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					642
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	N	4					646
09	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					646
10	558	X	120	-0-	-438	-0-	120	2			N	-0-					646
11	990	X	48	-0-	-942	-0-	48	2			N	-0-					646
12	1023	X	30	-0-	-993	-0-	30	2			N	-0-					646

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					158
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					158
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					158
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					158
05	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					158
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					158
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					158
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					158
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					158
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					158
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					158
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	691	2	52	9	Y	47					685
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2017	2	14	9	Y	13					698
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	2	3	9	Y	3					701
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					701
05	2263	X	395	-0-	-1868	-0-	395	2			Y	-0-					701
06	2970	X	1749	-0-	-1221	-0-	1746	2	3	9	Y	3					704
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					704
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4796	2	22	9	Y	20					724
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	106	1			632
10	403	X	79	-0-	-324	-0-	79	2			Y	-0-					632
11	4800	X	74	-0-	-4726	-0-	74	2			Y	-0-					632
12	4960	X	45	-0-	-4915	-0-	45	2			Y	-0-					632

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3					470
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	N	2					472
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					484
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					485
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					486
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					488
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	N	51					539
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					542
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					542
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					542
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					542
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					542

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					174
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7					181
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	75	1			108
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					108
05	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			N	-0-					108
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	557	2	1	9	N	1					109
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					110
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					111
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					111
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					111
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	102	1			9
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

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
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2813	2	17	9	N	15					555
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					555
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					555
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					555
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					555
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					555
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					555
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					555
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					555
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					555
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					555
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					555

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					303
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					303
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					303
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					303
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					303
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					303
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					303
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					308
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	30	1			278
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					278
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					278
12	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-		306	2	111	9	N	101			220
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-			220
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-		327	2			N	-0-			220
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			220
05	217	N	211	-0-	-6	-0-		211	2			N	-0-			220
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			220
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-			220
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-			220
09	210	N	62	-0-	-148	-0-		62	2			N	-0-			220
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			220
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			220
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			220

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

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
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-		2534	2			N	-0-			62
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-		1911	2			N	-0-			62
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-		2058	2			N	-0-			62
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-			62
05	1612	X	1075	-0-	-537	-0-		1075	2			N	-0-			62
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-		3850	2			N	-0-			62
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2			N	-0-			62
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-		2328	2			N	-0-			62
09	1080	N	623	-0-	-457	-0-		623	2			N	-0-			62
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-		735	2			N	-0-			62
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-			62
12	1612	X	1016	-0-	-596	-0-		1016	2			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 18,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-		506	2			N	-0-			96
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-			96
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-			96
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			96
05	403	N	79	-0-	-324	-0-		79	2			N	-0-			96
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-			96
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-			96
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-			96
09	90	N	62	-0-	-28	-0-		62	2			N	-0-			96
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-			96
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			96
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					52
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					52
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					52
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					52
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					52
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					52
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					52
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	2	25	9	N	23					371
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	2	34	9	N	31					402
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1730	2	65	9	N	59					461
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					461
05	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2			N	-0-	157	1			304
06	1080	N	167	-0-	-913	-0-	167	2			N	-0-					304
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10					314
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					314
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					314
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					314

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

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
01	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					97
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					97
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					97
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					97
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					97
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					97
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					97
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					97
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					97
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					156
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					156
03	3100	N	4281	-0-	1181	1181	4281	2			N	-0-					156
04	1181	N	-0-	-0-	-1181	-0-					N	-0-					156
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					156
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					156
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					156
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					156
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					156
10	1116	X	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					156
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					156
12	1116	N	437	-0-	-679	-0-	437	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	166	1			191
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2436	2	25	9	N	23					214
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	2	19	9	N	17					231
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					231
05	2077	N	58	-0-	-2019	-0-	58	2			N	-0-					231
06	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1924	2	1	9	N	1					232
07	3100	N	3105	-0-	5	5	2994	2	111	9	N	101					333
08	3100	N	3802	-0-	702	707	3762	2	40	9	N	36	160	1			209
09	1413	N	706	-0-	-707	-0-	706	2			N	-0-					209
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	2077	X	85	-0-	-1992	-0-	85	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					200
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					200
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					200
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					200
05	1364	N	270	-0-	-1094	-0-	270	2			N	-0-					200
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					200
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					200
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					200
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					200
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	N	7					815
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19					834
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1069	2	51	9	N	46	175	1			705
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					705
05	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	129	2			N	-0-					705
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					715
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					715
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					715
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					715
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					715
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			639
12	961	N	263	-0-	-698	-0-	254	2	9	9	N	8					647

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4222					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					165
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					165
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					165
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					165
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					165
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					165
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					165
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					165
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					165
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					165
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					165
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19					1396
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					1396
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					1396
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1396
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1396
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1396
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	402	2	41	9	N	37					1433
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10					1443
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1443
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1443
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1443
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					1443

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					211
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2	9	N	2					213
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					213
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					213
05	1457	N	102	-0-	-1355	-0-	102	2			N	-0-					213
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1248	2	20	9	N	18					231
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2399	2	75	9	N	68					299
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2359	2	8	9	N	7					306
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					306
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					306
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					306
12	496	N	26	-0-	-470	-0-	26	2			N	-0-					306

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATOR ENERGY, LLC 103337
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					61
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					61
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					61
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					61
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					61
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	2			N	-0-					61
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					61
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					61
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					61
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					61
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					61
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SHAW, VERDA WELL #: 1 RRCID -> 290813 COMPL. DATE 09/09/1967 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 6706 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, W. M ., -C- WELL #: 7 RRCID -> 296065 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6462 - 6630

01	4619	#	3983	-0-	-636	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
02	4060	#	3467	-0-	-593	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
03	4495	#	3556	-0-	-939	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
04	4020	#	3311	-0-	-709	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	4123	#	3312	-0-	-811	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
06	3840	#	2385	-0-	-1455	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	3844	#	2515	-0-	-1329	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
08	3565	#	2342	-0-	-1223	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
09	0	K	1711	-0-	1711	1711	1711	2			Y	-0-					-0-
10	0	K	1058	-0-	1058	2769	1058	2			Y	-0-					-0-
11	0	K	1495	-0-	1495	4264	1495	2			Y	-0-					-0-
12	4686	R	422	-0-	-4264	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170

01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) //CONT.// 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		238					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	336	156	2		Y	-0-			-0-
03	502 N	166	-0-	-336	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	645	299	2			Y	-0-					-0-
03	963	N	318	-0-	-645	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		164	-0-	164	354	164	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	175	-0-	-354	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	621	276	2			Y	-0-					-0-
03	1173	N	552	-0-	-621	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

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
01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	30	13	2			Y	-0-			-0-
03	57	N	27	-0-	-30	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

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
01	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		133	-0-	133	300	133	2			Y	-0-			-0-
03	567	N	267	-0-	-300	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

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
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	250	116	2			Y	-0-			-0-
03	373	N	123	-0-	-250	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					121
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					121
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					121
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					121
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					121
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					121
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					121
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					121
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					121
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					121
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					121
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

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
01	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-		-42	-0-	20	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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

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
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-		-22	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-		-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

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
01	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

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
01	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-		-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-		-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-		-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

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
01	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-		-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	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	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 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
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					24
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					24
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					24
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					24
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					24
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					24
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					24
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					24
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					24
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					24
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					24
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

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
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3			Y	-0-					7
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			Y	-0-					7
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					7
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					7
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					7
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					7
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					7
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					7
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					7
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					7
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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
01	12	N	6	-0-		-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-		-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

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
01	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-		-3	-0-		3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-		-1	-0-		2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

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
01	217	N	199	-0-		-18	-0-		199	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-		-0-	-0-		177	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-		-0-	-0-		198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-		-0-	-0-		191	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-		-0-	-0-		194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0-	-0-		189	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-		249	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-		-0-	-0-		253	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-		-0-	-0-		256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-		-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-		-0-	-0-		273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-		-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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
01	155	N	46	-0-		-109	-0-		46	3			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-		-42	-0-		42	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-		69	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-		-0-	-0-		265	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-		-0-	-0-		355	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-		-0-	-0-		328	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-		-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-		-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-		-0-	-0-		315	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-		-16	-0-		294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-		-75	-0-		225	3			N	-0-					-0-
12	341	N	203	-0-		-138	-0-		203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	18	1	594	3	N	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	11	1	529	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	3	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	3	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	75	1	581	3	N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	78	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 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
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

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
01	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

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
01	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					13
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			Y	-0-					13
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					13
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					13
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					13
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					13
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					13
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					13
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					13
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					13
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					13
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02	392	N	253	-0-	-139	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 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
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1839	-0-	1839	1839	1839	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	476	N	173	-0-	-303	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

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
01	124	N	116	-0-		-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-		-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-		-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

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
01	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-		-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-		-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-		-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-		-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-		-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620	N	366	-0-		-254	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025 - WELL PLUGGED 04/25/25

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

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
01	589	N	572	-0-		-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-		-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-		-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-		-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-		-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-		-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-		-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-		-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

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
01	248	N	210	-0-		-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-		-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-		-62	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-		-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-		-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

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
01	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-		-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-		-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-		-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-		-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-		-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	14	-0-	14	54	14	3			N	-0-					-0-
02	69 X	15	-0-	-54	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		40	-0-	40	108	40	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46	-0-	46	154	46	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36	-0-	36	190	36	3			N	-0-					-0-
07	214	X	24	-0-	-190	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

MO	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
01	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

MO	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
01	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

MO	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
01	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-		-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-		-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

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
01	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-		-14	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-		-119	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-		-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

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
01	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-		-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-		-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-		-40	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-		-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	171	-0-		-108	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

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
01	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-		-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 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
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-		-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-		-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-		-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16		-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15		-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-		-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79		-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-		-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-		-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-		-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2		-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1		-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21		-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19		-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23		-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					28
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	3			Y	-0-					28
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					28
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					28
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			Y	-0-					28
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					28
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			Y	-0-					28
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					28
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					28
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					28
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					28
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 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
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 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
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

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
01	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-		-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

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
01	248	N	219	-0-		-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-		-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-		-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-		-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-		-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

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
01	617	N	617	-0-		-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-		-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 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
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-		-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-		-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2		-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3		-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3		-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22		-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-		-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40		-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15		-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10		-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7		-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5		-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11		-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6		-0-	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-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	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		78	-0-	78	133	78	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
08	267	X	134	-0-	-133	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

MO	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
01	155	N	137	-0-		-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-		-14	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-		-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-		-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-		-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-		-106	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

MO	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
01	124	N	90	-0-		-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-		-33	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-		-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-		-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-		-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-		-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

MO	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
01	341	N	321	-0-		-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-		-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	672	N	487	-0-	-185	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	X	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	X	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

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
01	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

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
01	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-		-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-		-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

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
01	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

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
01	186	N	126	-0-		-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-		-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-		-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-		-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-		-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

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
01	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-		-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-		-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

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
01	279	N	263	-0-		-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-		-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 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
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389 3	N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	39	1	306 3	N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368 3	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342 3	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	85	1	355 3	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	87	1	335 3	N	-0-			-0-
07	434 N	328	-0-	-106	-0-	73	1	255 3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279 3	N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	82	1	364 3	N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377 3	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320 3	N	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	75	1	338 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 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
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					30
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					30
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					30
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					30
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					30
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					30
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					30
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					30
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					30
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					30
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					30
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

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
01	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

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
01	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-		-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-		-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-		-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					28
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					28
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					28
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					28
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					28
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					28
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					28
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					28
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					28
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					28
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	330	N	75	-0-	-255	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

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
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

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
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

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
01	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-		-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-		-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	5	1	233	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

01	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

01	124	N	108	-0-		-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-		-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-		-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	3	N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	12	1	561	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	3	N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	50	1	520	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	64	1	498	3	N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	70	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-	9	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

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
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	728	N	435	-0-	-293	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

01	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	-0-	28	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3				N	-0-					-0-
02	700	N	294	-0-	-406	-0-	294	3				N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3				N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9		N	1	1	8			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3				N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3				N	-0-					-0-
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3				N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3				N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3				N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3				N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	45	7	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

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
01	310	N	246	-0-		-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-		-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-		-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

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
01	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-		-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

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
01	279	N	263	-0-		-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-		-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-		-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-		-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-		-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3			Y	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					25
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					25
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					25
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	3			Y	-0-					25
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					25
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					25
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					25
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					25
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			Y	-0-					25
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	3			Y	-0-					25
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

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
01	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-		-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	62	N	11	-0-		-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

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
01	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-		-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-		-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-		-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150	N	76	-0-		-74	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

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
01	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

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
01	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-		-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-		-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-		-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-		-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

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
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-		-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

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
01	434	N	367	-0-		-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

MO	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
01	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-		-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-		-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-		-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-		-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

MO	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
01	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-		-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-		-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-		-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-		-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-		-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

MO	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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-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-
11	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	10	N	9	-0-		-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	11	N	9	-0-		-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	7	N	5	-0-		-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	364	N	110	-0-	-254	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

MO	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
01	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-		-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90	N	18	-0-		-72	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-		-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-		-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-		-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

MO	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
01	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
04	14	N	9	-0-		-5	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

MO	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
01	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	589	N	581	-0-		-8	-0-	581	3		N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
07	589	N	264	-0-		-325	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-		-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
11	570	N	561	-0-		-9	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	589	N	570	-0-		-19	-0-	570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

MO	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
01	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

MO	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
01	465	N	464	-0-		-1	-0-	464	3			N	-0-			-0-
02	420	N	328	-0-		-92	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
04	450	N	280	-0-		-170	-0-	280	3			N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-		-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
10	279	N	139	-0-		-140	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	210	N	118	-0-		-92	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	186	N	142	-0-		-44	-0-	142	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

MO	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
01	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-		-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

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
01	155	N	138	-0-		-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-		-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-		-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-		-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

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
01	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-		-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

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
01	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-		-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	212	3	N	4					20
							4	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	18	15	1			23
							20	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	15	21	1			17
							17	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	4					21
							4	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	6	14	1			13
							7	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	5					18
							6	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	213	3	N	8	13	1			13
							9	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	5					18
							6	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	7	14	1			11
							8	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	10					21
							11	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	11	15	1			17
							12	9									
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	216	3	N	11	14	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3	36	3	3			N	-0-					-0-
02	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1135	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1115	3	2 9	N	2	2 8		-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	229	-0-	229	637	229	3			N	-0-					-0-
02	853	X	216	-0-	-637	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	N	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	19	1	88	3	N	-0-					1
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	N	-0-					1
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	19	1	81	3	N	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	19	1	91	3	N	-0-					1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	3	N	-0-					1
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

MO	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
01	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-		-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

MO	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
01	775	N	1	-0-		-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-		-196	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-		-0-	-0-	548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-		-358	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	775	N	69	-0-		-706	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

MO	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
01	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	560	N	75	-0-		-485	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-		-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	620	N	96	-0-		-524	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

MO	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
01	589	N	551	-0-		-38	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	504	N	403	-0-		-101	-0-	403	3			N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
04	540	N	384	-0-		-156	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05	434	N	395	-0-		-39	-0-	395	3			N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
07	403	N	199	-0-		-204	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	330	N	328	-0-		-2	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12	372	N	329	-0-		-43	-0-	329	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

MO	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
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	7	N	6	-0-		-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

MO	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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	508	-0-	-812	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6428 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5450 - 6564

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1578	-0-	-672	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	811	-0-	-1349	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1712	-0-	-613	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	744	N	381	-0-	-363	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 10848 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (PENN) //CONT.// 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1487	2	41	9	N	37	37	1			155
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1298	2	46	9	N	42	39	1			158
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1335	2	50	9	N	45	47	1			156
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1077	2	50	9	N	45	40	1			161
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1213	2	13	9	N	12	20	1			153
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1077	2	25	9	N	23	19	1			157
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1859	2	55	9	N	50	34	1			173
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1093	2	34	9	N	31	35	1			169
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	970	2	36	9	N	33	30	1			172
10	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3007	2	22	9	N	20	20	1			172
11	3000	N	3363	-0-	363	363	3332	2	31	9	N	28	30	1			170
12	1974	N	1611	-0-	-363	-0-	1591	2	20	9	N	18	16	1			172

TOTAL GAS PROD: 19,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	755	2	3	9	Y	3					73
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	Y	2					75
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	858	2	74	9	Y	67	28	1			114
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	713	2	73	9	Y	66	58	1			122
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	701	2	19	9	Y	17	29	1			110
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	589	2	37	9	Y	34	28	1			116
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	814	2	51	9	Y	46	50	1			112
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	51	1			109
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	801	2	59	9	Y	54	44	1			119
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	552	2	33	9	Y	30	30	1			119
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	829	2	45	9	Y	41	44	1			116
12	899	N	490	-0-	-409	-0-	461	2	29	9	Y	26	23	1			119

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

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
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2		N	-0-			22
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2		N	-0-			22
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			22
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			22
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			22
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			22
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			22
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			22
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-			22
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2		N	-0-			22
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-			22
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

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
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2		N	-0-			194
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			194
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			194
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2		N	-0-			194
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			194
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2		N	-0-			194
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			194
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	2		N	-0-			194
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2		N	-0-			194
10	1395	N	87	-0-	-1308	-0-	87	2		N	-0-			194
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			194
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	N	6					144
02	2800	N	3678	-0-	878	878	3605	2	73	9	N	66					210
03	1312	N	434	-0-	-878	-0-	434	2			N	-0-					210
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					210
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					210
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					210
07	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					210
08	465	X	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					210
09	450	X	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					210
10	465	X	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					210
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					210
12	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	N	44	8	1			152
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1556	2	19	9	N	17	8	1			161
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1794	2	24	9	N	22	13	1			170
04	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	1301	2	29	9	N	26	15	1			181
05	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1145	2	8	9	N	7	7	1			181
06	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1581	2	12	9	N	11	7	1			185
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	N	22	12	1			195
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	N	31	13	1			213
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2326	2	35	9	N	32	11	1			234
10	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	1035	2	13	9	N	12	7	1			239
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	21	9	N	19	11	1			247
12	2046	N	798	-0-	-1248	-0-	759	2	39	9	N	35	189	1			93

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1377	2	36	9	N	33	12	1			209
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1028	2	32	9	N	29	13	1			225
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2511	2	37	9	N	34	16	1			243
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2168	2	43	9	N	39	201	1			81
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	N	9	7	1			83
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2559	2	32	9	N	29	6	1			106
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15	11	1			110
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2866	2	29	9	N	26	12	1			124
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	N	22	10	1			136
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1561	2	28	9	N	25	7	1			154
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	N	17	10	1			161
12	1643	N	820	-0-	-823	-0-	813	2	7	9	N	6	5	1			162

TOTAL GAS PROD: 23,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	4869	2	26	9	N	24					319
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	4071	2	14	9	N	13					332
03	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	5356	2	19	9	N	17					349
04	5280	X	4370	-0-	-910	-0-	4361	2	9	9	N	8					357
05	5456	X	4451	-0-	-1005	-0-	4442	2	9	9	N	8					365
06	5160	X	4732	-0-	-428	-0-	4719	2	13	9	N	12					377
07	5332	X	4713	-0-	-619	-0-	4711	2	2	9	N	2	192	1			187
08	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	4692	2	11	9	N	10					197
09	4740	X	4565	-0-	-175	-0-	4554	2	11	9	N	10					207
10	4898	X	3039	-0-	-1859	-0-	3026	2	13	9	N	12					219
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5009	2	11	9	N	10					229
12	4712	X	2770	-0-	-1942	-0-	2770	2			N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 52,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					130
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					133
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					133
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					133
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					133
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					133
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					133
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					133
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					133
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					133
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					133
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-					181
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					181
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					181
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					181
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					181
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	2			N	-0-					181
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					181
08	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					181
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-					181
10	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	1122	2			N	-0-					181
11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					181
12	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1023	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CORE PETRO, LLC 178386
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	66	-0-	66	128	66	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	61	-0-	61	189	61	2			N	-0-					-0-
09	189	X	-0-	-0-	-189	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG 20 WELL #: 1 RRCID -> 290892 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	75	1	19	2	N	-0-					50
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	2	N	-0-					50
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	N	-0-					50
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	N	-0-					50
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	75	1	33	2	N	-0-					50
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	75	1	48	2	N	-0-					50
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	N	-0-					50
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	75	1	124	2	N	-0-					50
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	75	1	47	2	N	-0-					50
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	N	-0-					50
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	896	#	751	-0-	-145	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	992	#	704	-0-	-288	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	960	#	750	-0-	-210	-0-	750	1			N	-0-					-0-
05	868	#	758	-0-	-110	-0-	758	1			N	-0-					-0-
06	810	#	755	-0-	-55	-0-	755	1			N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC 100303
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 298541 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 4042 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JACKSON -A- WELL #: 11 RRCID -> 294416 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 5614 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULANDS 48 3-13 C WELL #: 443H RRCID -> 298477 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7579 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 23193 09/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHART N98 WELL #: 1LU RRCID -> 298545 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7120 - 18867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84456	R	34484	-0-	-49972	-0-	48 92	1 4	34214 130	2 9	Y	118	117	0			4
02	59892	#	30729	-0-	-29163	-0-	24 232	1 4	30371 102	2 9	Y	93	93	0			4
03	37882	#	31675	-0-	-6207	-0-	21 1771	1 4	29767 116	2 9	Y	105	105	0			4
04	36660	#	31070	-0-	-5590	-0-	39 1707	1 4	29222 102	2 9	Y	93	92	0			5
05	37882	#	32061	-0-	-5821	-0-	5 728	1 4	31223 105	2 9	Y	95	95	0			5
06	33360	#	32563	-0-	-797	-0-	5 659	1 4	31801 98	2 9	Y	89	87	0			7
07	34130	R	34130	-0-	-0-	-0-	1 211	1 4	33844 74	2 9	Y	67	68	0			6
08	33211	R	33211	-0-	-0-	-0-	1 283	1 4	32853 74	2 9	Y	67	67	0			6
*09	32220	#	31401	-0-	-819	-0-	1 70	1 4	31260 70	2 9	Y	64	64	0			6
*10	33294	#	3482	-0-	-29812	-0-	1 10	1 9	3471	2	Y	9	14	0			1
11	39815	R	39815	-0-	-0-	-0-	14 4240	1 4	35535 26	2 9	Y	24	23	0			2
12	52324	R	52324	-0-	-0-	-0-	28 656	1 4	51108 532	2 9	Y	484	456	0			30

TOTAL GAS PROD: 386,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BARNHART 8N117 WELL #: 331H RRCID -> 298609 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7245 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 20834 10/08/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHART 8N117 WELL #: 442H RRCID -> 298733 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7530 - 18876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 20834 09/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
TAYLOR A 14-16 (ALLOC-F) WELL #: 6NM RRCID -> 295374 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8095 - 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
01	27218		19115	-0-	-8103	40691	284	1	18732	2	N	90	80	0			19
							99	9									
02	24584		16070	-0-	-8514	32177	311	1	15685	2	N	67	70	0			16
							74	9									
03	27218		18181	-0-	-9037	23140	336	1	17771	2	N	67	72	0			11
							74	9									
04	26340		18094	-0-	-8246	14894	329	1	17690	2	N	58	64	0			5
							11	4	64	9							
05	27218		18908	-0-	-8310	6584	344	1	18500	2	N	58	58	0			5
							64	9									
06	23810	R	17226	-0-	-6584	-0-	320	1	16851	2	N	50	51	0			4
							55	9									
07	19146	R	19146	-0-	-0-	-0-	329	1	18767	2	N	45	44	0			5
							50	9									
08	18910	#	18585	-0-	-325	-0-	343	1	18186	2	N	51	52	0			4
							56	9									
09	18300	#	14046	-0-	-4254	-0-	279	1	13730	2	N	34	34	0			4
							37	9									
10	18910	#	10632	-0-	-8278	-0-	198	1	10410	2	N	22	24	0			2
							24	9									
*11	18540	#	13156	-0-	-5384	-0-	284	1	12838	2	N	31	29	0			4
							34	9									
12	19158	#	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 183,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

GRAHAM 186-187 (ALLOC-E) WELL #: 5SM RRCID -> 295522 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7883 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318		28709	-0-	-1609	60452	25811	2	29	4	N	131	127	0			47
							2725	5	144	9							
02	27384		26573	-0-	-811	59641	24472	2	26	4	N	114	128	0			33
							1950	5	125	9							
03	30318		30334	-0-	16	59657	28063	2	30	4	N	110	127	0			16
							2120	5	121	9							
04	29340		30596	-0-	1256	60913	27999	2	19	4	N	101	99	0			18
							2467	5	111	9							
05	30318		31123	-0-	805	61718	28299	2	21	4	N	124	121	0			21
							2667	5	136	9							
06	29340		30064	-0-	724	62442	29904	2	42	4	N	107	107	0			21
							118	9									
07	30318		32149	-0-	1831	64273	32032	2	1	4	N	105	102	0			24
							116	9									
08	30318		31419	-0-	1101	65374	31307	2	112	9	N	102	105	0			21
09	29340		25968	-0-	-3372	62002	25866	2	102	9	N	93	103	0			11
10	30318		21628	-0-	-8690	53312	21512	2	43	4	N	66	56	0			21
							73	9									
*11	29340		28075	-0-	-1265	52047	28007	2	68	9	N	62	70	0			13
12	30318		NO RPT	-0-	-30318	21729					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 316,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
TAYLOR A 14-16 (ALLOC-D) WELL #: 4NM RRCID -> 298277 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8103 - 16498

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
01	26908		23710	-0-	-3198	85826	353	1	23289	2	N	62	56	0			13
							68	9									
02	24304		21179	-0-	-3125	82701	410	1	20721	2	N	44	46	0			11
							48	9									
03	26908		22396	-0-	-4512	78189	414	1	21925	2	N	52	54	0			9
							57	9									
04	26040		22220	-0-	-3820	74369	405	1	21777	2	N	22	29	0			2
							14	4	24	9							
05	26908		23077	-0-	-3831	70538	421	1	22624	2	N	29	29	0			2
							32	9									
06	26040		22330	-0-	-3710	66828	415	1	21891	2	N	22	22	0			2
							24	9									
07	26908		22598	-0-	-4310	62518	389	1	22185	2	N	22	21	0			3
							24	9									
08	26908		22806	-0-	-4102	58416	422	1	22354	2	N	27	28	0			2
							30	9									
09	26040		21807	-0-	-4233	54183	434	1	21349	2	N	22	21	0			3
							24	9									
10	26908		22323	-0-	-4585	49598	410	1	21880	2	N	30	30	0			3
							33	9									
*11	26040		8915	-0-	-17125	32473	233	1	8636	2	N	42	40	0			5
							46	9									
12	22816	#	NO RPT	-0-	-22816	9657					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 233,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SUGG E 208-207 (ALLOC-B) WELL #: 2NU RRCID -> 300502 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8118 - 15693

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
08	0		23449	-0-	23449	23449	23389	2	1	4	N	54	51	0			3
							59	9									
09	0		21501	-0-	21501	44950	21411	2	26	4	N	58	57	0			4
							64	9									
10	0		22110	-0-	22110	67060	21966	2	55	4	N	81	82	0			3
							89	9									
11	0		21355	-0-	21355	88415	21229	2	49	4	N	70	67	0			6
							77	9									
12	0		NO RPT	-0-	-0-	88415					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 88,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

LANE TR E 43-42 (ALLOC-C) WELL #: 3NM RRCID -> 300658 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8342 - 16632

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
*07	28723	R	28723	-0-	-0-	-0-	722	1	27902	2	N	90	84	0			6
							99	9									
*08	28798	R	28798	-0-	-0-	-0-	645	1	27853	2	N	72	72	0			6
							221	4	79	9							
*09	25282	R	25282	-0-	-0-	-0-	617	1	24593	2	N	65	66	0			5
							72	9									
*10	25839	R	25839	-0-	-0-	-0-	618	1	25120	2	N	90	89	0			6
							2	4	99	9							
*11	28770	#	25321	-0-	-3449	-0-	600	1	24619	2	N	93	88	0			11
							102	9									
*12	29729	#	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 133,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

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
01	558	#	485	-0-	-73	-0-	460	3	25	9	Y	23					75
02	677	R	677	-0-	-0-	-0-	574	3	103	9	Y	94	130	1			39
03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	583	3	76	9	Y	69					108
04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	552	3	83	9	Y	75	116	1			67
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	588	3	69	9	Y	63	120	1			10
06	540	#	518	-0-	-22	-0-	465	3	53	9	Y	48					58
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	585	3	88	9	Y	80					138
08	DLQ G-10		674	-0-	674	674	584	3	90	9	Y	82	135	1			85
09	1283	R	609	-0-	-674	-0-	555	3	54	9	Y	49					134
10	682	#	623	-0-	-59	-0-	545	3	78	9	Y	71	138	1			67
11	660	#	445	-0-	-215	-0-	401	3	44	9	Y	40					107
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

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
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	217	3	45	9	Y	41					41
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	208	3	32	9	Y	29	40	1			30
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	218	3	31	9	Y	28					58
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	201	3	31	9	Y	28	50	1			36
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	227	3	33	9	Y	30	52	1			14
06	240	#	219	-0-	-21	-0-	190	3	29	9	Y	26					40
07	248	#	195	-0-	-53	-0-	191	3	4	9	Y	4					44
08	DLQ G-10		273	-0-	273	273	231	3	42	9	Y	38	52	1			30
09	486	R	213	-0-	-273	-0-	190	3	23	9	Y	21					51
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	174	3	31	9	Y	28	59	1			20
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	174	3	26	9	Y	24					44
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

TS OIL, LLC 101988

MCELROY RANCH "133" WELL #: 1 RRCID -> 296247 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 6730 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	73	-0-	-206	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	622	R	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH "133" WELL #: 2 RRCID -> 300812 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 6730 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXUM OPCO, LLC 103699

JACEE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297825 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9103 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668		17913	-0-	-7755	22238	17631	3	282	9	Y	256	251	1			47
02	23184		20542	-0-	-2642	19596	20401	3	141	9	Y	128	152	1			23
03	25668		16469	-0-	-9199	10397	16330	3	139	9	Y	126	114	1			35
04	24840		15115	-0-	-9725	672	14902	3	213	9	Y	194	210	1			19
05	22754	#	18957	-0-	-3797	-0-	18713	3	244	9	Y	222	199	1			42
06	22020	#	19824	-0-	-2196	-0-	19532	3	292	9	Y	265	246	1			61
07	22754	#	16537	-0-	-6217	-0-	16124	3	413	9	Y	375	383	1			53
08	18972	#	16795	-0-	-2177	-0-	16502	3	293	9	Y	266	261	1			58
09	20144	R	20144	-0-	-0-	-0-	20006	3	138	9	Y	125	160	1			23
10	20491	#	19183	-0-	-1308	-0-	18894	3	289	9	Y	263	210	1			76
11	19884	R	19884	-0-	-0-	-0-	19440	3	444	9	Y	404	402	1			78
*12	20801	#	18937	-0-	-1864	-0-	18746	3	191	9	Y	174	219	1			33

TOTAL GAS PROD: 220,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

KENDRA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297826 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9408 - 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
01	16368	#	16204	-0-	-164	-0-	16065	3	139	9	Y	126	101	1			85
02	14644	#	14045	-0-	-599	-0-	13851	3	194	9	Y	176	153	1			108
03	16337	#	16225	-0-	-112	-0-	16096	3	129	9	Y	117	132	1			93
04	15810	#	1574	-0-	-14236	-0-	1566	3	8	9	Y	7	40	1			60
05	16337	#	16152	-0-	-185	-0-	16012	3	140	9	Y	127	131	1			56
06	15690	#	13948	-0-	-1742	-0-	13870	3	78	9	Y	71	66	1			61
07	16213	#	14545	-0-	-1668	-0-	14445	3	100	9	Y	91	142	1			10
08	16213	#	14363	-0-	-1850	-0-	14260	3	103	9	Y	94	81	1			23
09	15630	#	15459	-0-	-171	-0-	15371	3	88	9	Y	80	74	1			29
10	16338	R	16338	-0-	-0-	-0-	16204	3	134	9	Y	122	129	1			22
11	15291	R	15291	-0-	-0-	-0-	15129	3	162	9	Y	147	82	1			87
*12	15965	#	11393	-0-	-4572	-0-	11261	3	132	9	Y	120	130	1			77

TOTAL GAS PROD: 165,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244

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
01	85	R	85	-0-		-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-		-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	#	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	R	11	-0-		-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

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
01	217	#	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
*09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
*10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

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
01	279	#	261	-0-		-18	-0-	261	2			Y	-0-					27
02	252	#	214	-0-		-38	-0-	214	2			Y	-0-					27
03	279	#	246	-0-		-33	-0-	246	2			Y	-0-					27
04	270	#	233	-0-		-37	-0-	233	2			Y	-0-					27
05	279	#	221	-0-		-58	-0-	221	2			Y	-0-					27
06	240	#	218	-0-		-22	-0-	218	2			Y	-0-					27
07	248	#	219	-0-		-29	-0-	219	2			Y	-0-					27
08	248	#	208	-0-		-40	-0-	208	2			Y	-0-					27
*09	240	#	214	-0-		-26	-0-	214	2			Y	-0-					27
*10	220	R	220	-0-		-0-	-0-	220	2			Y	-0-					27
*11	210	#	208	-0-		-2	-0-	208	2			Y	-0-					27
12	217	#	210	-0-		-7	-0-	210	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					98
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					98
03	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					98
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					98
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					98
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					98
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					98
08	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					98
*09	360	#	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					98
*10	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					98
*11	420	#	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					98
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

01	439	R	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					117
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					121
03	434	#	395	-0-	-39	-0-	392	2	3	9	Y	3					124
04	420	#	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					125
05	434	#	409	-0-	-25	-0-	408	2	1	9	Y	1					126
06	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					126
07	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					126
08	403	#	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					126
*09	420	#	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					126
*10	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					126
*11	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					126
12	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					4
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					4
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					4
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					4
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					4
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					4
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					4
*09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					4
*10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					4
*11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					4
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	R	265	-0-	-227	-0-	211	2	54	9	Y	49					133
02	718	R	718	-0-	-0-	-0-	665	2	53	9	Y	48	58	1			123
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	816	2	52	9	Y	47	1	8			169
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	713	2	42	9	Y	38	83	1	1	8	123
05	726	R	726	-0-	-0-	-0-	694	2	32	9	Y	29					152
06	691	R	691	-0-	-0-	-0-	649	2	42	9	Y	38					190
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	694	2	42	9	Y	38	92	1			136
08	868	#	659	-0-	-209	-0-	634	2	25	9	Y	23					159
*09	750	#	677	-0-	-73	-0-	644	2	33	9	Y	30					189
*10	744	#	727	-0-	-17	-0-	679	2	48	9	Y	44	93	1			140
*11	720	#	662	-0-	-58	-0-	620	2	42	9	Y	38					178
12	744	#	680	-0-	-64	-0-	637	2	43	9	Y	39	92	1			125

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					18
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					18
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					18
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					18
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					18
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					18
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					18
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					18
*09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					18
*10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					18
*11	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					18
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2 9	Y	2	3	1			9
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2 9	Y	2					11
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2 9	Y	2	3	1			10
04	240	#	219	-0-	-21	-0-	217	2	2 9	Y	2					12
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	245	2	2 9	Y	2	3	1			11
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	225	2	2 9	Y	2					13
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	229	2	2 9	Y	2	4	1			11
08	248	#	238	-0-	-10	-0-	236	2	2 9	Y	2	3	1			10
*09	240	#	233	-0-	-7	-0-	231	2	2 9	Y	2					12
*10	248	#	226	-0-	-22	-0-	224	2	2 9	Y	2	3	1			11
*11	240	#	191	-0-	-49	-0-	190	2	1 9	Y	1					12
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	238	2	2 9	Y	2	3	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

01	310	#	180	-0-	-130	-0-	180	2		Y	-0-					27
02	308	#	146	-0-	-162	-0-	146	2		Y	-0-					27
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-	11	1			16
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2		Y	-0-					16
05	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	2		Y	-0-					16
06	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	2		Y	-0-					16
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-					16
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-					16
*09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-					16
*10	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-					16
*11	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	2		Y	-0-					16
12	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	2		Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4					65
02	168	#	133	-0-	-35	-0-	130	2	3	9	Y	3					68
03	186	#	148	-0-	-38	-0-	140	2	8	9	Y	7					75
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	151	2	7	9	Y	6					81
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					81
06	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					81
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					81
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					81
*09	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					81
*10	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					81
*11	120	#	85	-0-	-35	-0-	83	2	2	9	Y	2					83
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3					86

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

01	497	R	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11	16	1			21
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	457	2	3	9	Y	3	8	1			16
03	589	#	446	-0-	-143	-0-	444	2	2	9	Y	2					18
04	570	#	436	-0-	-134	-0-	435	2	1	9	Y	1	6	1			13
05	589	#	533	-0-	-56	-0-	531	2	2	9	Y	2					15
06	480	#	456	-0-	-24	-0-	454	2	2	9	Y	2					17
07	496	#	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	Y	1	5	1			13
08	527	#	459	-0-	-68	-0-	458	2	1	9	Y	1					14
*09	510	#	423	-0-	-87	-0-	422	2	1	9	Y	1					15
*10	527	#	499	-0-	-28	-0-	498	2	1	9	Y	1					16
*11	450	#	367	-0-	-83	-0-	366	2	1	9	Y	1					17
12	465	#	400	-0-	-65	-0-	399	2	1	9	Y	1	4	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

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
01	527	#	503	-0-	-24	-0-	499	2	4	9	Y	4					46
02	448	#	410	-0-	-38	-0-	407	2	3	9	Y	3					49
03	496	#	459	-0-	-37	-0-	455	2	4	9	Y	4					53
04	480	#	472	-0-	-8	-0-	451	2	21	9	Y	19	18	1			54
05	496	#	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	Y	6	21	1			39
06	480	#	466	-0-	-14	-0-	460	2	6	9	Y	5					44
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	456	2	7	9	Y	6	18	1			32
08	496	#	452	-0-	-44	-0-	445	2	7	9	Y	6					38
*09	480	#	402	-0-	-78	-0-	395	2	7	9	Y	6					44
*10	496	#	439	-0-	-57	-0-	432	2	7	9	Y	6					50
*11	480	#	407	-0-	-73	-0-	401	2	6	9	Y	5	18	1			37
12	465	#	440	-0-	-25	-0-	432	2	8	9	Y	7					44

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			21
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	1	1			20
03	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					20
04	T. A.		3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-	1	1			19
05	T. A.		4	-0-	4	13	4	2			Y	-0-					19
06	15	R	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			18
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
*09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
*10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
*11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	51	2	30	9	Y	27					42
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	479	2	46	9	Y	42					84
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	611	2	50	9	Y	45	50	1	1	8	78
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	663	2	44	9	Y	40					118
05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	446	2	40	9	Y	36					154
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	271	2	30	9	Y	27	110	1			71
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	272	2	30	9	Y	27					98
08	744	#	291	-0-	-453	-0-	262	2	29	9	Y	26					124
*09	720	#	271	-0-	-449	-0-	247	2	24	9	Y	22					146
*10	496	#	280	-0-	-216	-0-	254	2	26	9	Y	24	96	1			74
*11	300	#	277	-0-	-23	-0-	251	2	26	9	Y	24					98
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	386	2	28	9	Y	25					123

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	136	2	7	9	Y	6					16
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3					19
03	186	#	100	-0-	-86	-0-	98	2	2	9	Y	2	8	1			13
04	180	#	107	-0-	-73	-0-	106	2	1	9	Y	1					14
05	186	#	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2					16
06	180	#	89	-0-	-91	-0-	87	2	2	9	Y	2	8	1			10
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	87	2	2	9	Y	2					12
08	155	#	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2					14
*09	150	#	80	-0-	-70	-0-	79	2	1	9	Y	1					15
*10	155	#	83	-0-	-72	-0-	81	2	2	9	Y	2	7	1			10
*11	90	#	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2					12
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	565	-0-	-210	-0-	500	2	65	9	Y	59					134
02	616	#	315	-0-	-301	-0-	296	2	19	9	Y	17					151
03	465	#	368	-0-	-97	-0-	355	2	13	9	Y	12	64	1			99
04	540	#	239	-0-	-301	-0-	230	2	9	9	Y	8					107
05	558	#	479	-0-	-79	-0-	460	2	19	9	Y	17					124
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	Y	21	60	1			85
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	654	2	23	9	Y	21					106
08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	Y	20					126
*09	660	#	611	-0-	-49	-0-	592	2	19	9	Y	17					143
*10	682	#	632	-0-	-50	-0-	611	2	21	9	Y	19	70	1			92
*11	660	#	483	-0-	-177	-0-	465	2	18	9	Y	16					108
12	682	#	316	-0-	-366	-0-	304	2	12	9	Y	11					119

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	463	-0-	-33	-0-	456	2	7	9	Y	6					77
02	420	#	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	Y	5					82
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	415	2	7	9	Y	6					88
04	450	#	447	-0-	-3	-0-	412	2	35	9	Y	32	30	1			90
05	465	#	448	-0-	-17	-0-	437	2	11	9	Y	10	34	1			66
06	450	#	430	-0-	-20	-0-	420	2	10	9	Y	9					75
07	465	#	428	-0-	-37	-0-	417	2	11	9	Y	10	31	1			54
08	465	#	417	-0-	-48	-0-	406	2	11	9	Y	10					64
*09	450	#	371	-0-	-79	-0-	361	2	10	9	Y	9					73
*10	434	#	405	-0-	-29	-0-	394	2	11	9	Y	10					83
*11	420	#	376	-0-	-44	-0-	366	2	10	9	Y	9	30	1			62
12	434	#	407	-0-	-27	-0-	395	2	12	9	Y	11					73

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	447	-0-	-18	-0-	445	2	2	9	Y	2					42
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	Y	2					44
03	465	#	445	-0-	-20	-0-	444	2	1	9	Y	1					45
04	450	#	405	-0-	-45	-0-	403	2	2	9	Y	2					47
05	496	#	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					47
06	480	#	427	-0-	-53	-0-	426	2	1	9	Y	1					48
07	496	#	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					48
08	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					48
*09	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					48
*10	465	#	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-					48
*11	450	#	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-					48
12	465	#	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	R	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	17	1			21
02	784	#	699	-0-	-85	-0-	696	2	3	9	Y	3	9	1			15
03	992	#	679	-0-	-313	-0-	677	2	2	9	Y	2					17
04	960	#	664	-0-	-296	-0-	663	2	1	9	Y	1	6	1			12
05	992	#	612	-0-	-380	-0-	611	2	1	9	Y	1					13
06	750	#	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	Y	2					15
07	775	#	706	-0-	-69	-0-	705	2	1	9	Y	1	4	1			12
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					13
*09	690	#	644	-0-	-46	-0-	643	2	1	9	Y	1					14
*10	713	#	529	-0-	-184	-0-	528	2	1	9	Y	1					15
*11	690	#	558	-0-	-132	-0-	557	2	1	9	Y	1					16
12	713	#	608	-0-	-105	-0-	607	2	1	9	Y	1	4	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

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
01	589	#	559	-0-	-30	-0-	548	2	11	9	Y	10					74
02	578	R	578	-0-	-0-	-0-	569	2	9	9	Y	8					82
03	589	#	553	-0-	-36	-0-	547	2	6	9	Y	5					87
04	540	#	505	-0-	-35	-0-	496	2	9	9	Y	8					95
05	620	#	504	-0-	-116	-0-	503	2	1	9	Y	1					96
06	600	#	527	-0-	-73	-0-	524	2	3	9	Y	3					99
07	620	#	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	Y	1					100
08	558	#	529	-0-	-29	-0-	528	2	1	9	Y	1					101
*09	540	#	428	-0-	-112	-0-	426	2	2	9	Y	2					103
*10	558	#	389	-0-	-169	-0-	389	2			Y	-0-					103
*11	540	#	347	-0-	-193	-0-	347	2			Y	-0-					103
12	558	#	260	-0-	-298	-0-	260	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

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
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

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
01	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	409	-0-	-67	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	358	-0-	-92	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*09	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 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
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					27
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					27
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	154	2	2	9	N	2					29
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					29
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					29
*10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					29
*11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					29
12	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

01	14B2	EXT	16	-0-	16	33	16	2			Y	-0-					-0-
02	33	R	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					21
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					21
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					21
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					21
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					21
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					21
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					21
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					21
*09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					21
*10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					21
*11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					21
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

01	248	#	186	-0-	-62	-0-	184	2	2	9	Y	2					136
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	175	2	3	9	Y	3					139
03	248	#	184	-0-	-64	-0-	181	2	3	9	Y	3					142
04	210	#	198	-0-	-12	-0-	196	2	2	9	Y	2					144
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	Y	4					148
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					149
07	217	#	162	-0-	-55	-0-	160	2	2	9	Y	2					151
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2					153
*09	210	#	201	-0-	-9	-0-	199	2	2	9	Y	2					155
*10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					157
*11	210	#	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	Y	1					158
12	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3A" WELL #: RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					51
02	364 #	197	-0-	-167	-0-	197	2			Y	-0-					51
03	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					51
04	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					51
05	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					51
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					51
07	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					51
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					51
*09	390 #	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					51
*10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					51
*11	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					51
12	403 #	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	472	-0-	-55	-0-	468	2	4	9	Y	4	6	1			20
02	532	#	422	-0-	-110	-0-	420	2	2	9	Y	2					22
03	589	#	339	-0-	-250	-0-	338	2	1	9	Y	1	4	1			19
04	570	#	508	-0-	-62	-0-	506	2	2	9	Y	2					21
05	558	#	318	-0-	-240	-0-	315	2	3	9	Y	3	4	1			20
06	450	#	298	-0-	-152	-0-	292	2	6	9	Y	5	6	1			19
07	527	#	327	-0-	-200	-0-	320	2	7	9	Y	6					25
08	527	#	298	-0-	-229	-0-	294	2	4	9	Y	4	8	1			21
*09	510	#	284	-0-	-226	-0-	280	2	4	9	Y	4					25
*10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	Y	6	8	1			23
*11	330	#	287	-0-	-43	-0-	283	2	4	9	Y	4					27
12	432	R	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	6	9	1			24

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	675	-0-	-379	-0-	675	2			Y	-0-					80
02	952	#	608	-0-	-344	-0-	608	2			Y	-0-					80
03	961	#	658	-0-	-303	-0-	658	2			Y	-0-					80
04	750	#	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					80
05	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	2			Y	-0-					80
06	660	#	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					80
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					80
08	651	#	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					80
*09	630	#	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					80
*10	713	#	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					80
*11	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					80
12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-	15	1			65

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	989	-0-	-127	-0-	985	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	1120	#	885	-0-	-235	-0-	883	2	2	9	Y	2					5
03	1240	#	1004	-0-	-236	-0-	1003	2	1	9	Y	1	4	1			2
04	1200	#	1066	-0-	-134	-0-	1064	2	2	9	Y	2					4
05	1147	#	838	-0-	-309	-0-	835	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	960	#	621	-0-	-339	-0-	615	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	1116	#	681	-0-	-435	-0-	674	2	7	9	Y	6					8
08	1116	#	623	-0-	-493	-0-	619	2	4	9	Y	4	8	1			4
*09	1080	#	592	-0-	-488	-0-	588	2	4	9	Y	4					8
*10	837	#	713	-0-	-124	-0-	706	2	7	9	Y	6	8	1			6
*11	660	#	600	-0-	-60	-0-	596	2	4	9	Y	4					10
12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					38
02	672	#	423	-0-	-249	-0-	423	2			Y	-0-					38
03	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					38
04	540	#	426	-0-	-114	-0-	426	2			Y	-0-					38
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					38
06	450	#	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					38
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					38
08	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					38
*09	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-					38
*10	496	#	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					38
*11	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					38
12	496	#	478	-0-	-18	-0-	469	2	9	9	Y	8	14	1			32

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTER "1909" WELL #: 1 RRCID -> 290812 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	31	-0-	-62	-0-	16	2	15	9	Y	14					178
02	84	#	27	-0-	-57	-0-	15	2	12	9	Y	11	106	1			83
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	16	2	14	9	Y	13					96
04	90	#	8	-0-	-82	-0-	6	2	2	9	Y	2					98
05	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					98
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					98
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	37	1			61
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	132	2	109	9	Y	99					160
*09	253	R	253	-0-	-0-	-0-	130	2	123	9	Y	112	100	1			172
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	139	2	85	9	Y	77	151	1			98
*11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	115	2	95	9	Y	86					184
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	112	2	65	9	Y	59					243

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

SUGG FARMAR 14 WELL #: 1 RRCID -> 291672 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 5983 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					2
02	84	#	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					2
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					2
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					2
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					2
07	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					2
08	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					2
*09	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					2
*10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					2
*11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					2
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "8" WELL #: 7 RRCID -> 292803 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6907 - 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
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*11	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "43" WELL #: 2 RRCID -> 295450 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7160 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	#	152	-0-	-344	-0-	152	2		Y	-0-			24
02	308	#	258	-0-	-50	-0-	258	2		Y	-0-			24
03	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2		Y	-0-			24
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			24
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			24
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2		Y	-0-			24
07	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2		Y	-0-			24
08	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	2		Y	-0-			24
*09	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2		Y	-0-			24
*10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2		Y	-0-			24
*11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			24
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEEN "8" WELL #: 6 RRCID -> 296590 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCGILL "44" WELL #: 3 RRCID -> 297268 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7353 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEEN "8A" WELL #: 5 RRCID -> 297313 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6793 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "26A" WELL #: 1 RRCID -> 299114 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	420	#	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	#	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	#	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	403	#	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*09	360	#	196	-0-	-164	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	372	#	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*11	360	#	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG "7" WELL #: 16 RRCID -> 300391 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7040 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	440	-0-	440	440	440	2			N	-0-					-0-
10	0		572	-0-	572	1012	572	2			N	-0-					-0-
11	0		563	-0-	563	1575	563	2			N	-0-					-0-
12	0		606	-0-	606	2181	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "9" WELL #: 6 RRCID -> 300392 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7230 - 7456

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
09	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	27	16	2			Y	-0-					-0-
*11	0		14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	55	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "9A" WELL #: 8 RRCID -> 300393 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7522 - 7572

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
09	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	27	16	2			Y	-0-					-0-
*11	0		14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	55	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "9A" WELL #: 9 RRCID -> 300394 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7328 - 7413

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
09	14B2 EXT		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	240	162	2			Y	-0-					-0-
*11	0		153	-0-	153	393	153	2			Y	-0-					-0-
12	0		187	-0-	187	580	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "9A" WELL #: 10 RRCID -> 300395 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7278 - 7382

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
09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	37	25	2			Y	-0-					-0-
*11	0		23	-0-	23	60	23	2			Y	-0-					-0-
12	0		28	-0-	28	88	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "5A" WELL #: 3 RRCID -> 300431 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7264 - 7841

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
09	14B2 EXT		452	-0-	452	452	452	2			N	-0-					-0-
10	1482	R	1030	-0-	-452	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	1320	#	1018	-0-	-302	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1364	#	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "5A" WELL #: 7 RRCID -> 300432 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6949 - 7722

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
09	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		25	-0-	25	39	25	2			Y	-0-					-0-
*11	60	R	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "53" WELL #: 5403 RRCID -> 300433 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7232 - 7254

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
*10	DELQ PR		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
*11	90	R	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG-JANE TAYLOR "E" WELL #: 5E RRCID -> 300434 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7279 - 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
10	DELQ	PR	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
*11	210	#	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "25" WELL #: 5 RRCID -> 300437 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6918 - 7030

*10	62	#	24	-0-	-38	-0-	5	2	19	9	Y	17					17
*11	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					17
*12	62	#	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUGG FARMAR "20" WELL #: 1 RRCID -> 300468 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6557 - 6635

*09	14B2	EXT	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-
10		0	175	-0-	175	375	175	2			N	-0-					-0-
*11	542	R	167	-0-	-375	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "23" WELL #: 4 RRCID -> 300469 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6736 - 6910

10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JD SUGG "23" WELL #: 3 RRCID -> 300481 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6852 - 7214

*09	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
10		0	64	-0-	64	129	64	2			N	-0-					-0-
*11		0	51	-0-	51	180	51	2			N	-0-					-0-
12		0	42	-0-	42	222	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "8" WELL #: 3 RRCID -> 300501 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6938 - 7078

09	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
10		0	149	-0-	149	203	149	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	165	-0-	165	368	165	2			N	-0-					-0-
12		0	178	-0-	178	546	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK "10" WELL #: 2 RRCID -> 300503 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7402 - 7819

*10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 15 RRCID -> 300504 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6918 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			-0-
*10	49	R	32	-0-	-17	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "5" WELL #: 7 RRCID -> 300505 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7144 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK "10B" WELL #: 2 RRCID -> 300507 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7480 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "3A" WELL #: 1 RRCID -> 300604 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7118 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
*10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
11	DELQ PR		43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			-0-
*12	88	R	45	-0-	-43	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "214" WELL #: 19 RRCID -> 300605 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7093 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		37	-0-	37	37	37	2		N	-0-			-0-
*10	137	R	100	-0-	-37	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR		106	-0-	106	106	106	2		N	-0-			-0-
*12	264	R	158	-0-	-106	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 5 RRCID -> 300622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6950 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0		75	-0-	75	75	75	2		Y	-0-			-0-
10	0		231	-0-	231	306	231	2		Y	-0-			-0-
11	DELQ PR		228	-0-	228	534	228	2		Y	-0-			-0-
12	0		237	-0-	237	771	237	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "1" WELL #: 11 RRCID -> 300714 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7050 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
10	0	W	14	-0-	14	27	14	2		N	-0-			-0-
11	0	W	15	-0-	15	42	15	2		N	-0-			-0-
12	0	W	14	-0-	14	56	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "10" WELL #: 5 RRCID -> 300735 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7127 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
*10	0 W	320	-0-	320	470	320	2			Y	-0-					-0-
11	0 W	280	-0-	280	750	280	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	257	-0-	257	1007	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. NOELKE "2" WELL #: 5 RRCID -> 300737 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6880 - 7010

09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	44	-0-	44	57	44	2			Y	-0-					-0-
11	DELQ PR	25	-0-	25	82	25	2			Y	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	99	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEEN "10" WELL #: 3 RRCID -> 300738 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6756 - 6937

09	0	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	114	64	2			Y	-0-					-0-
11	DELQ PR	68	-0-	68	182	68	2			Y	-0-					-0-
12	0	58	-0-	58	240	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEAN "10A" WELL #: 13 RRCID -> 300739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6824 - 6854

09	0	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	114	64	2			Y	-0-					-0-
11	DELQ PR	68	-0-	68	182	68	2			Y	-0-					-0-
12	0	58	-0-	58	240	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 3 RRCID -> 300740 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6921 - 6972

10	0	144	-0-	144	144	137	2	7	9	N	6					6
*11	DELQ PR	125	-0-	125	269	121	2	4	9	N	4					10
12	0	91	-0-	91	360	87	2	4	9	N	4					14

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	O	26	-0-	26	26	25	2	1	9	Y	1					3
04	0	O	23	-0-	23	49	23	2			Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	49					Y	1					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	3	1			1
07	49	R	-0-	-0-	49	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	30	#	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOREN, PAN-AM HUGHES -B- WELL #: 2 RRCID -> 299778 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 726

03	787	R	61	-0-	-726	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER "B" 41 WELL #: 42I RRCID -> 297770 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5422 - 8518

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
HICKMAN WELL #: 207F RRCID -> 298870 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 5318 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

01	1705 #	1621	-0-	-84	-0-	97	1	1518	3	Y	5					119
						6	9									
02	1680 #	1588	-0-	-92	-0-	95	1	1489	3	Y	4					123
						4	9									
03	1860 #	1767	-0-	-93	-0-	104	1	1632	3	Y	28					151
						31	9									
04	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	3	Y	76	152	1			75
						84	9									
05	1798 #	1577	-0-	-221	-0-	94	1	1465	3	Y	16					91
						18	9									
06	1710 #	1548	-0-	-162	-0-	91	1	1432	3	Y	23					114
						25	9									
07	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	119	1	1861	3	Y	56	144	1			26
						62	9									
08	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	112	1	1759	3	Y	25					51
						28	9									
09	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	105	1	1640	3	Y	27					78
						30	9									
10	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	116	1	1821	3	Y	46					124
						51	9									
11	1693 R	1693	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	3	Y	33	142	1			15
						36	9									
12	1705 #	1624	-0-	-81	-0-	96	1	1503	3	Y	23					38
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					133
02	280	#	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					133
03	310	#	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					133
04	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	2			Y	-0-					133
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					133
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					133
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					133
08	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					133
09	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					133
10	310	#	28	-0-	-282	-0-	28	2			Y	-0-					133
11	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	2			Y	-0-					133
12	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					4
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	2			Y	-0-					4
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					4
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					4
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					4
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					4
09	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					4
10	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					4
11	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					4
12	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	R	24	-0-	-35	-0-	23	3	1	9	Y	1					7
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					7
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					8
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	4	1			5
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	3	1			2
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					3
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					4
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					5
10	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					5
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					5
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					27
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	12	3	1	9	Y	1					28
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2					30
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	14	3	3	9	Y	3					33
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					33
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					33
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	26	1			8
08	18	R	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					9
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					9
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2					11
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					12
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	13	#	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	12	3	1	9	Y	1					9
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					9
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	14	3	1	9	Y	1					10
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					10
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					10
07	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	8	1			2
08	18	R	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					3
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					3
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					3
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					4
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	R	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					62
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	25	3	2	9	Y	2					64
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	Y	2					66
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-	30	1			36
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					36
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					36
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					36
08	24	R	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1					37
09	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					38
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1					39
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	Y	1					40
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	#	7	-0-	-1	-0-	6	3	1	9	Y	1					8
02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					8
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					8
04	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					8
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1					9
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					9
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					9
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					9
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	R	60	-0-	-147	-0-	54	3	6	9	Y	5					51
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	47	3	4	9	Y	4					55
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2					57
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	47	3	1	9	Y	1	33	1			25
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					25
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					25
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					25
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	Y	5					30
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2					32
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	71	3	8	9	Y	7					39
*11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4					43
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	R	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1					8
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					8
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					9
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-	5	1			4
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					4
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					4
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					4
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
09	26	R	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					5
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					6
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					6
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					1
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	R	50	-0-	-110	-0-	48	3	2	9	Y	2					25
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	42	3	3	9	Y	3					28
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1					29
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	Y	1	17	1			13
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					13
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					13
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					13
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					15
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					16
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	Y	4					20
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	53	3	2	9	Y	2					22
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 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
01	292	R	62	-0-	-230	-0-	62	3			Y	-0-					31
02	84	#	51	-0-	-33	-0-	50	3	1	9	Y	1					32
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					33
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-	15	1			18
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1					19
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					19
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					19
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					19
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					19
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					20
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					20
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	R	41	-0-	-108	-0-	41	3			Y	-0-					31
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	33	3	1	9	Y	1					32
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1					33
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-	15	1			18
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					19
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					19
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					19
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					19
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					20
*11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					20
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	R	113	-0-	-532	-0-	113	3			Y	-0-					31
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	92	3	1	9	Y	1					32
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	131	3	1	9	Y	1					33
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-	15	1			18
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	Y	1					19
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					19
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					19
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					19
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					19
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1					20
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					20
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	R	37	-0-	-84	-0-	37	3			Y	-0-					31
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	30	3	1	9	Y	1					32
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					33
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-	15	1			18
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					19
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					19
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					19
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					19
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					20
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					20
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	R	23	-0-	-2	-0-	22	3	1	9	Y	1					27
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	22	3	1	9	Y	1					28
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2					30
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	25	3	3	9	Y	3					33
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					33
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					33
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	26	1			8
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					9
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					9
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2					11
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					12
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					31
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	17	3	1	9	Y	1					32
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1					33
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	15	1			18
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					19
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					19
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					19
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					19
09	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					19
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					20
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					20
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					10
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	35	3	1	9	Y	1					11
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1					12
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					12
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	7	1			5
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					5
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					6
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					7
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					8
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					8
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					8
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					8
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					8
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					8
06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					8
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					8
08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					8
09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					8
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					8
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					8
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	R	102	-0-	-545	-0-	101	3	1	9	Y	1					9
02	140	#	91	-0-	-49	-0-	91	3			Y	-0-					9
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					9
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-	3	1			6
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			4
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	3	1			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

01	826	R	172	-0-	-654	-0-	172	3			Y	-0-					18
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					18
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					18
04	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					18
05	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					18
06	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					18
07	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					18
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					19
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2	14	1			7
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3					10
11	240	#	217	-0-	-23	-0-	214	3	3	9	Y	3					13
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

01	264	R	48	-0-	-216	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	R	205	-0-	-899	-0-	205	3			Y	-0-					18
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					18
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					18
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					18
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					18
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					18
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					18
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1					19
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	14	1			7
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3					10
*11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					13
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	R	180	-0-	-674	-0-	179	3	1	9	Y	1					11
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	138	3	1	9	Y	1					12
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	155	3	2	9	Y	2					14
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	107	3	2	9	Y	2					16
05	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					16
06	180	#	107	-0-	-73	-0-	106	3	1	9	Y	1					17
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					17
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2					19
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	14	1			7
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3					10
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	175	3	3	9	Y	3					13
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 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
01	901	R	174	-0-	-727	-0-	173	3	1	9	Y	1					11
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	157	3	1	9	Y	1					12
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	Y	2					14
04	180	#	124	-0-	-56	-0-	122	3	2	9	Y	2					16
05	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					16
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	120	3	1	9	Y	1					17
07	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					17
08	234	R	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2					19
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	14	1			7
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3					10
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	199	3	3	9	Y	3					13
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	R	56	-0-	-145	-0-	55	3	1	9	Y	1					6
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					6
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	4	1			3
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					3
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1					4
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					4
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					5
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					5
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					5
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-	3	1			2
*11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					3
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 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
01	2674	R	231	-0-	-2443	-0-	231	3			Y	-0-					12
02	280	#	188	-0-	-92	-0-	188	3			Y	-0-					12
03	310	#	213	-0-	-97	-0-	211	3	2	9	Y	2					14
04	300	#	148	-0-	-152	-0-	146	3	2	9	Y	2					16
05	279	#	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					16
06	210	#	145	-0-	-65	-0-	144	3	1	9	Y	1					17
07	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					17
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	Y	2					19
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	14	1			7
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3					10
11	270	#	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	Y	3					13
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					25
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	13	3	1	9	Y	1					26
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					27
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					27
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					27
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					27
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					28
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					28
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					28
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2					30
*11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					30
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	R	52	-0-	-196	-0-	51	3	1	9	Y	1					50
02	84	#	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					50
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3					53
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					54
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					54
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					55
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					55
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					57
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1					58
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					60
*11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					60
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4122	R	617	-0-	-3505	-0-	617	3			Y	-0-					62
02	728	#	501	-0-	-227	-0-	499	3	2	9	Y	2					64
03	775	#	717	-0-	-58	-0-	715	3	2	9	Y	2					66
04	720	#	481	-0-	-239	-0-	481	3			Y	-0-	30	1			36
05	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	3			Y	-0-					36
06	600	#	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					36
07	713	#	593	-0-	-120	-0-	593	3			Y	-0-					36
08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					37
09	520	R	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1					38
10	589	#	554	-0-	-35	-0-	553	3	1	9	Y	1					39
11	570	#	485	-0-	-85	-0-	484	3	1	9	Y	1					40
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	R	130	-0-	-702	-0-	129	3	1	9	Y	1					3
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					5
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					6
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	3	1			3
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			2
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2					4
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	3	1			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

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
01	4309		1113	-0-	-3196	2582	1106	3	7	9	Y	6					68
02	3552	R	970	-0-	-2582	-0-	963	3	7	9	Y	6					74
03	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1281	3	2	9	Y	2					76
04	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	Y	2					78
05	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1355	3	6	9	Y	5	49	1			34
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	Y	1					35
07	1271	#	1009	-0-	-262	-0-	1009	3			Y	-0-					35
08	944	R	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3					38
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	908	3	6	9	Y	5					43
10	1364	#	1005	-0-	-359	-0-	997	3	8	9	Y	7					50
11	1140	#	970	-0-	-170	-0-	967	3	3	9	Y	3					53
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

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
01	315	R	65	-0-	-250	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

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
01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 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
01	43	R	29	-0-	-14	-0-	29	3			Y	-0-					150
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	Y	2					152
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	39	3	10	9	Y	9					161
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	Y	10					171
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	110	1			62
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	33	3	11	9	Y	10					72
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					72
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					72
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					72
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	99	3	80	9	Y	73					145
*11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					145
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	R	279	-0-	-968	-0-	244	2	35	9	Y	32					160
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	213	3	41	9	Y	37					197
03	341	#	274	-0-	-67	-0-	237	3	37	9	Y	34					231
04	330	#	297	-0-	-33	-0-	179	3	118	9	Y	107	91	1			247
05	279	#	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					247
06	270	#	178	-0-	-92	-0-	178	3			Y	-0-					247
07	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					247
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-	89	1			158
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					158
10	217	#	180	-0-	-37	-0-	168	3	12	9	Y	11					169
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	154	3	26	9	Y	24					193
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					1
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					1
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
*11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	46	-0-	-94	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 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
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	3	1			5
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	3	1			5
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	72	3	9	9	Y	8	6	1			7
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	3	1			4
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4	3	1			5
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	76	3	3	9	Y	3	3	1			4
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			4
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	67	3	3	9	Y	3	3	1			4
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	63	3	3	9	Y	3	3	1			4
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "H" WELL #: 6107 RRCID -> 292181 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7160 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					51
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					51
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					51
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					51
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1	33	1			19
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	37	3	2	9	N	2					21
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					21
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					21
*11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6113 RRCID -> 292182 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7297 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "H" WELL #: 6105 RRCID -> 292192 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7253 - 7419

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "H" WELL #: 6110 RRCID -> 292193 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7205 - 7277

01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "H" WELL #: 6104 RRCID -> 292194 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7156 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					51
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					51
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					51
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					51
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	N	1	33	1			19
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	42	3	2	9	N	2					21
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					21
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					21
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					21
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					21
*11	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					21
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGG "H" WELL #: 6101 RRCID -> 292195 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7317 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "J" WELL #: 1401 RRCID -> 299325 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7607 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		384	-0-	384	6184	384	3			N	-0-					296
02	0		224	-0-	224	6408	224	3			N	-0-					296
03	0		528	-0-	528	6936	527	3	1	9	N	1					297
04	0		415	-0-	415	7351	415	3			N	-0-					297
05	0		524	-0-	524	7875	524	3			N	-0-					297
06	0		379	-0-	379	8254	379	3			N	-0-					297
07	0		462	-0-	462	8716	462	3			N	-0-					297
08	0		494	-0-	494	9210	494	3			N	-0-					297
09	0		543	-0-	543	9753	543	3			N	-0-	160	1			137
10	0		529	-0-	529	10282	529	3			N	-0-					137
11	0		520	-0-	520	10802	520	3			N	-0-					137
12	0		NO RPT	-0-	-0-	10802					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	126	-0-	-1021	-0-	125	3	1	9	N	1					171
02	168	#	31	-0-	-137	-0-	31	3			N	-0-					171
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					171
04	120	#	7	-0-	-113	-0-	6	3	1	9	N	1					172
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					172
06	120	#	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					172
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					172
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	N	1					173
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					173
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					173
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	N	1					174
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JRS FARMS "30A" WELL #: 4 RRCID -> 291857 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9102 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	89	1	163	3	N	96	223	0			198
							106	9									
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	90	1	216	3	N	221	139	0			280
							243	9									
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	18	6	0			292
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	168	0			125
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	86	1	266	3	N	296	202	0			219
							326	9									
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	105	1	125	3	N	233	174	0			278
							256	9									
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	61	1	157	3	N	115	164	0			229
							127	9									
08	498	R	498	-0-	-0-	-0-	74	1	237	3	N	170	110	0			289
							187	9									
09	768	R	768	-0-	-0-	-0-	148	1	548	3	N	65	163	0			191
							72	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	N	103	185	0			109
							113	9									
11	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	104	1	1776	3	N	171	105	0			175
							188	9									
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	96	1	44	3	N	-0-	20	0			155

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
XTO ENERGY INC. 945936
MEINER "A" WELL #: 7 RRCID -> 299406 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 8283 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	109	-0-	-201	-0-	83	1	14	3	Y	11	5	1	6
							12	9							
04	300	#	52	-0-	-248	-0-	10	1	8	3	Y	31	16	1	21
							34	9							
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	35	1	49	3	Y	310	60	1	271
							341	9							
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	57	1	55	3	Y	418	351	1	338
							460	9							
07	310	#	97	-0-	-213	-0-	20	1	29	3	Y	44	209	1	173
							48	9							
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			173
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	173	1	-0-
10	310	#	236	-0-	-74	-0-	25	1	61	3	Y	136			136
							150	9							
11	812	R	812	-0-	-0-	-0-	99	1	292	3	Y	383	288	1	231
							421	9							
12	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	300	1	629	3	Y	455	543	1	143
							501	9							

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
MILLER 3748 C WELL #: 4HM RRCID -> 300889 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9927 - 20346

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	27540	NO RPT	-0-	-27540	B	-27540					N	NO RPT			-0-
12	28458	NO RPT	-0-	-28458	B	-55998					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
LOFTIN HUGHES D WELL #: 334H RRCID -> 298467 COMPL. DATE 07/05/2024 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8324 - 15633

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22973 12/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIN HUGHES A WELL #: 331H RRCID -> 298472 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8270 - 15506

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22988 12/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LOFTIN HUGHES F WELL #: 335H RRCID -> 298479 COMPL. DATE 07/05/2024 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8284 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 22993 12/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 212-217 ALLOC 08 WELL #: 06HS RRCID -> 299276 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7141 - 17009

01	0		45627	-0-	45627	B	177090	2208	1	42042	2	N	363	354	0		21
								978	4	399	9						
02	0		41037	-0-	41037	B	218127	1846	1	38250	2	N	242	248	0		15
								675	4	266	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 218127																		
03	55366		43658	-0-	-11708	B	206419	1868	1	41404	2	N	162	168	0		9
								208	4	178	9						
04	53580		41503	-0-	-12077	B	194342	1746	1	38886	2	N	124	124	0		9
								735	4	136	9						
05	55366		42430	-0-	-12936	B	181406	1910	1	39975	2	N	92	95	0		6
								444	4	101	9						
06	53580		34234	-0-	-19346	B	162060	1462	1	32449	2	N	74	74	0		6
								242	4	81	9						
*07	55366		41673	-0-	-13693	B	148367	1677	1	39757	2	N	79	80	0		5
								152	4	87	9						
*08	55366		39525	-0-	-15841	B	132526	1488	1	37701	2	N	83	81	0		7
								245	4	91	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 132526																		
*09	53580	N	39834	-0-	-13746	B	118780	1442	1	38185	2	N	71	72	0		6
								129	4	78	9						
*10	32213	N	3816	-0-	-28397	B	90383	190	1	3514	2	N	7	11	0		2
								104	4	8	9						
*11	53580	N	-0-	-0-	-53580	B	36803					N	-0-				2
*12	55366	N	54009	-0-	-1357	B	35446	1533	1	51394	2	N	176	170	0		8
								888	4	194	9						

TOTAL GAS PROD: 427,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

WOODS 212-217 ALLOC 08 WELL #: 07HA RRCID -> 299277 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7241 - 17299

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 212-217 ALLOC 14 WELL #: 37HA RRCID -> 299283 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7230 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27418	-0-	27418 B	101047	1332	1	25366	2	Y	118	119	0			7
							590	4	130	9							
02	0		25897	-0-	25897 B	126944	1166	1	24148	2	Y	143	141	0			9
							426	4	157	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 126944																	
03	0		24144	-0-	24144 B	151088	1027	1	22766	2	Y	215	212	0			12
							114	4	237	9							
04	27870		21720	-0-	-6150 B	144938	913	1	20327	2	Y	87	93	0			6
							384	4	96	9							
05	28799		25007	-0-	-3792 B	141146	1124	1	23534	2	Y	79	80	0			5
							262	4	87	9							
06	27870		24850	-0-	-3020 B	138126	1061	1	23537	2	Y	70	69	0			6
							175	4	77	9							
07	28799		25825	-0-	-2974 B	135152	1038	1	24610	2	Y	75	76	0			5
							94	4	83	9							
08	28799		24109	-0-	-4690 B	130462	907	1	22975	2	Y	70	69	0			6
							150	4	77	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 130462																	
*09	27870		23655	-0-	-4215 B	126247	854	1	22625	2	Y	90	88	0			8
							77	4	99	9							
10	16756		1894	-0-	-14862 B	111385	94	1	1740	2	Y	8	14	0			2
							51	4	9	9							
11	26010		-0-	-0-	-26010 B	85375					Y	-0-					2
12	26877	N	27027	-0-	150 B	85525	767	1	25713	2	Y	94	92	0			4
							444	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 251,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

WOODS 213-216 ALLOC 01 WELL #: 37HA RRCID -> 299284 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7098 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15932	-0-	15932 B	68077	769	1	14649	2	N	158	159	0			9
							340	4	174	9							
02	0		17416	-0-	17416 B	85493	781	1	16178	2	N	155	155	0			9
							286	4	171	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 85493																	
03	19468		18172	-0-	-1296 B	84197	772	1	17103	2	N	192	190	0			11
							86	4	211	9							
04	18840		18916	-0-	76 B	84273	791	1	17619	2	N	157	157	0			11
							333	4	173	9							
05	19468		20507	-0-	1039 B	85312	917	1	19199	2	N	162	162	0			11
							213	4	178	9							
06	18840		19928	-0-	1088 B	86400	847	1	18792	2	N	135	135	0			11
							140	4	149	9							
07	19468		20225	-0-	757 B	87157	809	1	19183	2	N	145	146	0			10
							73	4	160	9							
08	19468		16185	-0-	-3283 B	83874	605	1	15331	2	N	135	134	0			11
							100	4	149	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 83874																	
*09	18840		26226	-0-	7386 B	91260	946	1	25046	2	N	135	134	0			12
							85	4	149	9							
10	11327		2444	-0-	-8883 B	82377	121	1	2238	2	N	17	24	0			5
							66	4	19	9							
*11	18840		-0-	-0-	-18840 B	63537					N	-0-	1	0			4
*12	19468		17353	-0-	-2115 B	61422	490	1	16429	2	N	136	135	0			5
							284	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 193,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 213-216 ALLOC 05 WELL #: 27HA RRCID -> 299285 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7142 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	37012	-0-	37012 B	129371	1797	1	34226	2	N	175	176	0			10
							796	4	193	9							
02	0	W	33698	-0-	33698 B	163069	1517	1	31428	2	N	180	179	0			11
							555	4	198	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 163069																	
03	0	W	37325	-0-	37325 B	200394	1594	1	35319	2	N	213	212	0			12
							178	4	234	9							
04	35790		37796	-0-	2006 B	202400	1588	1	35360	2	N	164	165	0			11
							668	4	180	9							
05	36983		40075	-0-	3092 B	205492	1801	1	37694	2	N	146	148	0			9
							419	4	161	9							
06	35790		39335	-0-	3545 B	209037	1678	1	37225	2	N	141	139	0			11
							277	4	155	9							
07	36983		39285	-0-	2302 B	211339	1578	1	37417	2	N	134	136	0			9
							143	4	147	9							
08	36983		37682	-0-	699 B	212038	1416	1	35880	2	N	139	137	0			11
							233	4	153	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212038																	
*09	35790		36442	-0-	652 B	212690	1316	1	34856	2	N	138	137	0			12
							118	4	152	9							
10	21518		2901	-0-	-18617 B	194073	144	1	2670	2	N	7	17	0			2
							79	4	8	9							
*11	35790		-0-	-0-	-35790 B	158283					N	-0-					2
*12	36983		42006	-0-	5023 B	163306	1194	1	40031	2	N	81	80	0			3
							692	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 383,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

WOODS 213-216 ALLOC 13 WELL #: 07HA RRCID -> 299286 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7102 - 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
01	0		26767	-0-	26767 B	111202	1297	1	24702	2	N	175	175	0			10
							575	4	193	9							
02	0		24232	-0-	24232 B	135434	1089	1	22568	2	N	161	161	0			10
							398	4	177	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 135434																	
03	0		23223	-0-	23223 B	158657	988	1	21908	2	N	197	196	0			11
							110	4	217	9							
04	28170		21039	-0-	-7131 B	151526	881	1	19620	2	N	152	153	0			10
							371	4	167	9							
05	29109		21123	-0-	-7986 B	143540	945	1	19785	2	N	157	157	0			10
							220	4	173	9							
06	28170		21598	-0-	-6572 B	136968	919	1	20389	2	N	125	125	0			10
							152	4	138	9							
07	29109		22970	-0-	-6139 B	130829	919	1	21789	2	N	163	162	0			11
							83	4	179	9							
*08	29109		22434	-0-	-6675 B	124154	841	1	21294	2	N	145	144	0			12
							139	4	160	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124154																	
*09	28170		21678	-0-	-6492 B	117662	780	1	20657	2	N	155	153	0			14
							70	4	171	9							
*10	16936		1763	-0-	-15173 B	102489	87	1	1615	2	N	12	23	0			3
							48	4	13	9							
*11	28170	N	-0-	-0-	-28170 B	74319					N	-0-					3
*12	29109	N	25526	-0-	-3583 B	70736	722	1	24210	2	N	160	157	0			6
							418	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 232,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 212-217 ALLOC 02 WELL #: 24HT RRCID -> 299287 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7137 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36055	-0-	36055 B	144567	1753	1	33381	2	N	131	132	0			7
							777	4	144	9							
02	0		37821	-0-	37821 B	182388	1707	1	35363	2	N	115	115	0			7
							624	4	127	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 182388																	
03	0		45499	-0-	45499 B	227887	1946	1	43141	2	N	177	174	0			10
							217	4	195	9							
04	43050		35044	-0-	-8006 B	219881	1473	1	32816	2	N	123	125	0			8
							620	4	135	9							
05	44485		35509	-0-	-8976 B	210905	1598	1	33451	2	N	80	83	0			5
							372	4	88	9							
06	43050		33991	-0-	-9059 B	201846	1452	1	32226	2	N	66	66	0			5
							240	4	73	9							
*07	44485		34803	-0-	-9682 B	192164	1401	1	33209	2	N	60	61	0			4
							127	4	66	9							
*08	44485		36791	-0-	-7694 B	184470	1385	1	35087	2	N	83	80	0			7
							228	4	91	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 184470																	
*09	43050	N	31581	-0-	-11469 B	173001	1142	1	30240	2	N	87	86	0			8
							103	4	96	9							
*10	25882	N	5109	-0-	-20773 B	152228	254	1	4697	2	N	17	20	0			5
							139	4	19	9							
*11	43050		-0-	-0-	-43050 B	109178					N	-0-	1	0			4
*12	44485	N	37887	-0-	-6598 B	102580	1076	1	36090	2	N	89	89	0			4
							623	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 370,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

WOODS 212-217 ALLOC 01 WELL #: 19HT RRCID -> 299289 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7190 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13912	-0-	13912 B	48524	679	1	12929	2	N	3	3	0			-0-
							301	4	3	9							
02	0		10984	-0-	10984 B	59508	497	1	10298	2	N	6	6	0			-0-
							182	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 59508																	
03	0		15598	-0-	15598 B	75106	669	1	14824	2	N	27	25	0			2
							75	4	30	9							
04	7710		17064	-0-	9354 B	84460	719	1	16008	2	N	31	31	0			2
							303	4	34	9							
05	7967		17937	-0-	9970 B	94430	809	1	16929	2	N	10	11	0			1
							188	4	11	9							
06	7710		18432	-0-	10722 B	105152	789	1	17502	2	N	10	10	0			1
							130	4	11	9							
*07	7967		15539	-0-	7572 B	112724	626	1	14847	2	N	8	8	0			1
							57	4	9	9							
*08	7967		15966	-0-	7999 B	120723	602	1	15252	2	N	12	12	0			1
							99	4	13	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120723																	
*09	17700		15015	-0-	-2685 B	118038	544	1	14411	2	N	10	10	0			1
							49	4	11	9							
10	10642		1572	-0-	-9070 B	108968	78	1	1450	2	N	1	2	0			-0-
							43	4	1	9							
*11	17700		-0-	-0-	-17700 B	91268					N	-0-					-0-
*12	18290		8443	-0-	-9847 B	81421	240	1	8057	2	N	6	6	0			-0-
							139	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 150,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 212-217 ALLOC 02 WELL #: 25HC RRCID -> 299290 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7550 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 212-217 ALLOC 11 WELL #: 29HT RRCID -> 299292 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7142 - 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
01	0		16037	-0-	16037	B	60512	782	1	14893	2	N	14	14	0			1
								347	4	15	9							
02	0		2921	-0-	2921	B	63433	132	1	2728	2	N	12	12	0			1
								48	4	13	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63433																		
03	0		6779	-0-	6779	B	70212	291	1	6453	2	N	3	4	0			-0-
								32	4	3	9							
04	22680		5998	-0-	-16682	B	53530	253	1	5628	2	N	10	9	0			1
								106	4	11	9							
05	23436		3986	-0-	-19450	B	34080	179	1	3745	2	N	18	18	0			1
								42	4	20	9							
06	22680		403	-0-	-22277	B	11803	17	1	382	2	N	1	2	0			-0-
								3	4	1	9							
07	20638	R	8835	-0-	-11803	B	-0-	355	1	8408	2	N	36	34	0			2
								32	4	40	9							
08	12582	R	12582	-0-	-0-	B	-0-	473	1	11989	2	N	38	37	0			3
								78	4	42	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	13868	N	13868	-0-	-0-	B	-0-	502	1	13285	2	N	33	33	0			3
								45	4	36	9							
10	8835	N	1555	-0-	-7280	B	-0-	77	1	1432	2	N	4	6	0			1
								42	4	4	9							
*11	12180	N	-0-	-0-	-12180	B	-0-					N	-0-					1
*12	14765	N	14765	-0-	-0-	B	-0-	417	1	13993	2	N	103	100	0			4
								242	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 87,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 212-217 ALLOC 05 WELL #: 21HS RRCID -> 299293 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7029 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14570	-0-	14570 B	53341	708	1	13486	2	N	56	54	0			3
							314	4	62	9							
02	0		15563	-0-	15563 B	68904	704	1	14583	2	N	17	19	0			1
							257	4	19	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68904																	
03	0		25882	-0-	25882 B	94786	1110	1	24611	2	N	34	33	0			2
							124	4	37	9							
04	7470		14571	-0-	7101 B	101887	614	1	13678	2	N	18	19	0			1
							259	4	20	9							
05	7719		15264	-0-	7545 B	109432	688	1	14393	2	N	21	21	0			1
							160	4	23	9							
06	7470		14567	-0-	7097 B	116529	623	1	13830	2	N	10	10	0			1
							103	4	11	9							
07	7750	N	16748	-0-	8998 B	125527	675	1	16005	2	N	6	7	0			-0-
							61	4	7	9							
08	7719		14410	-0-	6691 B	132218	543	1	13768	2	N	8	7	0			1
							90	4	9	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 132218																	
*09	7470		12452	-0-	4982 B	137200	451	1	11943	2	N	16	16	0			1
							40	4	18	9							
10	4491		871	-0-	-3620 B	133580	43	1	802	2	N	2	3	0			-0-
							24	4	2	9							
*11	7470		-0-	-0-	-7470 B	126110					N	-0-					-0-
*12	7719		13125	-0-	5406 B	131516	371	1	12447	2	N	84	81	0			3
							215	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 158,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WOODS 213-216 ALLOC 03 WELL #: 32HA RRCID -> 299375 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7063 - 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
01	0		18473	-0-	18473 B	77018	895	1	17047	2	N	123	122	0			7
							396	4	135	9							
02	0		16922	-0-	16922 B	93940	762	1	15785	2	N	87	89	0			5
							279	4	96	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 93940																	
03	17112		18370	-0-	1258 B	95198	784	1	17380	2	N	108	107	0			6
							87	4	119	9							
04	16560		17356	-0-	796 B	95994	728	1	16216	2	N	96	96	0			6
							306	4	106	9							
05	17112		22910	-0-	5798 B	101792	1029	1	21546	2	N	87	87	0			6
							239	4	96	9							
06	16560		19401	-0-	2841 B	104633	828	1	18372	2	N	58	59	0			5
							137	4	64	9							
07	17112		16463	-0-	-649 B	103984	660	1	15654	2	N	81	81	0			5
							60	4	89	9							
08	17112		14792	-0-	-2320 B	101664	555	1	14058	2	N	80	79	0			6
							91	4	88	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101664																	
*09	16560		16425	-0-	-135 B	101529	592	1	15689	2	N	83	82	0			7
							53	4	91	9							
*10	9956		1777	-0-	-8179 B	93350	88	1	1629	2	N	11	15	0			3
							48	4	12	9							
*11	16560		-0-	-0-	-16560 B	76790					N	-0-					3
*12	17112		21893	-0-	4781 B	81571	620	1	20795	2	N	108	107	0			4
							359	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 184,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 212-217 ALLOC 10 WELL #: 11HS RRCID -> 299853 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7143 - 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
04	0		32490	-0-	32490 B	32490	1368	1	30479	2	N	61	57	0			4
							576	4	67	9							
05	0		33612	-0-	33612 B	66102	1513	1	31683	2	N	58	58	0			4
							352	4	64	9							
06	0		25331	-0-	25331 B	91433	1084	1	24043	2	N	23	25	0			2
							179	4	25	9							
*07	13416		29150	-0-	15734 B	107167	1174	1	27836	2	N	31	31	0			2
							106	4	34	9							
*08	15996		33332	-0-	17336 B	124503	1257	1	31850	2	N	16	17	0			1
							207	4	18	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124503																	
*09	15480		42470	-0-	26990 B	151493	1539	1	40764	2	N	26	25	0			2
							138	4	29	9							
*10	9307		3698	-0-	-5609 B	145884	184	1	3409	2	N	4	5	0			1
							101	4	4	9							
*11	15480		-0-	-0-	-15480 B	130404					N	-0-					1
*12	15996		39140	-0-	23144 B	153548	1113	1	37318	2	N	58	57	0			2
							645	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 239,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WOODS 212-217 ALLOC 10 WELL #: 12HA RRCID -> 299885 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7291 - 17297

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 213-216 ALLOC 09 WELL #: RRCID -> 299933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 17297

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 213-216 ALLOC 09 WELL #: 17HA RRCID -> 300074 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7099 - 17156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	19654	13508	-0-	-6146 B	-6146	576	1	12761	2	N	97	92	0			5
						64	4	107	9							
04	19020	19072	-0-	52 B	-6094	799	1	17793	2	N	131	127	0			9
						336	4	144	9							
05	19654	21880	-0-	2226 B	-3868	981	1	20536	2	N	123	124	0			8
						228	4	135	9							
06	19020	27724	-0-	8704 B	4836	1182	1	26230	2	N	106	106	0			8
						195	4	117	9							
07	19654	19895	-0-	241 B	5077	797	1	18890	2	N	124	124	0			8
						72	4	136	9							
08	19654	17462	-0-	-2192 B	2885	654	1	16573	2	N	115	114	0			9
						108	4	127	9							
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2885															
*09	19020	16792	-0-	-2228 B	657	605	1	16032	2	N	92	93	0			8
						54	4	101	9							
*10	11435	1823	-0-	-9612 B	-8955	90	1	1667	2	N	15	19	0			4
						49	4	17	9							
11	19020	-0-	-0-	-19020 B	-27975					N	-0-	1	0			3
*12	19654	22321	-0-	2667 B	-25308	631	1	21167	2	N	143	140	0			6
						366	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 160,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

WOODS 212-217 ALLOC 04 WELL #: 16HS RRCID -> 300549 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7123 - 17082

06	0	41314	-0-	41314 B	41314	1766	1	39182	2	N	67	62	0			5
						292	4	74	9							
07	0	34273	-0-	34273 B	75587	1380	1	32710	2	N	53	55	0			3
						125	4	58	9							
08	0	30873	-0-	30873 B	106460	1162	1	29447	2	N	65	63	0			5
						192	4	72	9							
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106460															
09	0	31520	-0-	31520 B	137980	1141	1	30222	2	N	50	51	0			4
						102	4	55	9							
*10	0	3085	-0-	3085 B	141065	154	1	2841	2	N	5	8	0			1
						84	4	6	9							
*11	30240	-0-	-0-	-30240 B	110825					N	-0-					1
*12	31248	38547	-0-	7299 B	118124	1096	1	36744	2	N	65	63	0			3
						635	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 179,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WOODS 212-217 ALLOC 04 WELL #: 17HA RRCID -> 300651 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7267 - 17384

	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106460															
*03	19189	-0-	-0-	-19189 B	-19189					N	-0-					-0-
04	18570	-0-	-0-	-18570 B	-37759					N	-0-					-0-
05	19189	-0-	-0-	-19189 B	-56948					N	-0-					-0-
06	18570	-0-	-0-	-18570 B	-75518					N	-0-					-0-
07	19189	-0-	-0-	-19189 B	-94707					N	-0-					-0-
08	19189	-0-	-0-	-19189 B	-113896					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -113896															
09	18570	-0-	-0-	-18570 B	-132466					N	-0-					-0-
10	11165	-0-	-0-	-11165 B	-143631					N	-0-					-0-
11	18570	-0-	-0-	-18570 B	-162201					N	-0-					-0-
12	19189	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 212-217 ALLOC 00 WELL #: 01HA RRCID -> 300830 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7210 - 17359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25199	-0-	25199 B	25199	350	1	24593	2	N	120	19	0			101
							124	4	132	9							
08	0		17875	-0-	17875 B	43074	94	1	17665	2	N	55	70	0			86
							55	4	61	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43074																	
09	0		20773	-0-	20773 B	63847	228	1	20389	2	N	123	49	0			160
							21	4	135	9							
10	0		3995	-0-	3995 B	67842	125	1	3778	2	N	22	88	0			94
							68	4	24	9							
11	0		9662	-0-	9662 B	77504	8207	2	1425	4	N	27	1	0			120
							30	9									
12	18879		50861	-0-	31982 B	109486	797	1	48989	2	N	179	198	0			101
							878	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 128,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

WOODS 213-216 ALLOC 07 WELL #: 22HA RRCID -> 300860 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7469 - 17133

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43074																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 212-217 ALLOC 09 WELL #: 09HT RRCID -> 300861 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7099 - 17141

03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 212-217 ALLOC 06 WELL #: 26HS RRCID -> 300862 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7088 - 17052

03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WOODS 211-218 ALLOC 00 WELL #: 03HK RRCID -> 300863 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7768 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 211-218 ALLOC 12 WELL #: 23HK RRCID -> 300864 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7817 - 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
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 212-217 ALLOC 06 WELL #: 27HA RRCID -> 300865 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7185 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 211-218 ALLOC 08 WELL #: 22HA RRCID -> 300866 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7292 - 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
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS 213-216 ALLOC 00 WELL #: 01HS RRCID -> 300875 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6944 - 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
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	46593		NO RPT	-0-	-46593	B	-46593			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOODS 211-218 ALLOC 07 WELL #: 13HK RRCID -> 300877 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7642 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	29109		NO RPT	-0-	-29109	B	-29109					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
MERCHANT WELL #: 1407BU RRCID -> 297417 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9623 - 15897

01	25327		26471	-0-	1144	B	13127	735	2	25580	3	N	142	85	0			66
								156	9									
02	22876		24553	-0-	1677	B	14804	781	2	23681	3	N	76	97	0			45
								7	4	84	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14804																		
03	25327		24147	-0-	-1180	B	13624	3360	2	20699	3	N	80	79	0			46
								88	9									
04	24510		13223	-0-	-11287	B	2337	736	2	12455	3	N	29	56	0			19
								32	9									
05	25327		20787	-0-	-4540	B	-2203	511	2	20197	3	Y	72	46	0			45
								79	9									
06	24510	#	22559	-0-	-1951	B	-4154	2379	2	20105	3	Y	68	64	0			49
								75	9									
07	27187	#	24300	-0-	-2887	B	-7041	695	2	23559	3	Y	42	61	0			30
								46	9									
08	24149	#	26499	-0-	2350	B	-4691	3604	2	22834	3	Y	55	52	0			33
								61	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4691																		
09	25796	R	30487	-0-	4691	B	-0-	81	2	30339	3	Y	45	46	0			32
								17	4	50	9							
10	19263		30032	-0-	10769	B	10769	2614	2	27353	3	Y	59	51	0			40
								65	9									
11	33360	N	34140	-0-	780	B	11549	73	2	33997	3	Y	64	58	0			46
								70	9									
12	34472	N	24476	-0-	-9996	B	1553	238	2	24143	3	Y	86	76	0			56
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 301,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
MERCHANT WELL #: 1410BU RRCID -> 299139 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8491 - 15453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4691																
03	26350	15913	-0-	-10437 B	-10437	2222	2	13691	3	N	-0-					-0-
04	25500	26685	-0-	1185 B	-9252	1486	2	25133	3	N	60	22	0			38
						66	9									
05	26350	27598	-0-	1248 B	-8004	678	2	26795	3	Y	114	81	0			71
						125	9									
06	25500	23150	-0-	-2350 B	-10354	2435	2	20577	3	Y	125	106	0			90
						138	9									
07	26350	24381	-0-	-1969 B	-12323	693	2	23521	3	Y	152	134	0			108
						167	9									
08	26350	25197	-0-	-1153 B	-13476	3421	2	21676	3	Y	91	144	0			55
						100	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13476																
09	25500	25881	-0-	381 B	-13095	68	2	25540	3	Y	235	121	0			169
						14	4	259	9							
10	15331	25684	-0-	10353 B	-2742	2232	2	23350	3	Y	93	199	0			63
						102	9									
11	24698 R	27440	-0-	2742 B	-0-	58	2	27163	3	Y	199	118	0			144
						219	9									
12	26753 #	22548	-0-	-4205 B	-4205	218	2	22077	3	Y	230	225	0			149
						253	9									

TOTAL GAS PROD: 244,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

MERCHANT WELL #: 1402BL RRCID -> 300813 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9394 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13476																
*09	11010	NO RPT	-0-	-11010 B	-11010					N	NO RPT					-0-
*10	6619	NO RPT	-0-	-6619 B	-17629					N	NO RPT					-0-
*11	11010	NO RPT	-0-	-11010 B	-28639					N	NO RPT					-0-
*12	11377	NO RPT	-0-	-11377 B	-40016					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT WELL #: 1402CU RRCID -> 300814 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9110 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13476																
*09	9270 #	NO RPT	-0-	-9270 B	-9270					N	NO RPT					-0-
*10	6619	NO RPT	-0-	-6619 B	-15889					N	NO RPT					-0-
*11	9270 #	NO RPT	-0-	-9270 B	-25159					N	NO RPT					-0-
*12	9579 #	NO RPT	-0-	-9579 B	-34738					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT WELL #: 1408BL RRCID -> 300815 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF.10008 - 16152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13476																
*09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-1350					N	NO RPT					-0-
*10	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-2745					N	NO RPT					-0-
*11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-4095					N	NO RPT					-0-
*12	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-5490					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
MERCHANT WELL #: 1404BU RRCID -> 300817 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8920 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13476												
*09	11010	NO RPT	-0-	-11010 B	-11010			N	NO RPT			-0-
*10	6619	NO RPT	-0-	-6619 B	-17629			N	NO RPT			-0-
*11	11010	NO RPT	-0-	-11010 B	-28639			N	NO RPT			-0-
*12	11377	NO RPT	-0-	-11377 B	-40016			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT WELL #: 1412BA RRCID -> 300818 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9952 - 16514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13476												
*09	11010	NO RPT	-0-	-11010 B	-11010			N	NO RPT			-0-
*10	6619	NO RPT	-0-	-6619 B	-17629			N	NO RPT			-0-
*11	11010	NO RPT	-0-	-11010 B	-28639			N	NO RPT			-0-
*12	11377	NO RPT	-0-	-11377 B	-40016			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHN SMOLTZ (30-33) WELL #: 4405H RRCID -> 292793 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8907 - 16089

01	1612	13155	-0-	11543 B	41237	446	1	12653	3	Y	51	48	0	7		
						56	9									
02	1456	12776	-0-	11320 B	52557	412	1	12349	3	Y	14	19	0	2		
						15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 52557																
03	1612	12907	-0-	11295 B	63852	470	1	12435	3	Y	2	4	0	-0-		
						2	9									
04	1560	12879	-0-	11319 B	75171	459	1	12412	3	Y	7	6	0	1		
						8	9									
05	14663	13082	-0-	-1581 B	73590	482	1	12486	3	Y	104	89	0	16		
						114	9									
06	14190	13000	-0-	-1190 B	72400	493	1	12369	3	Y	125	122	0	19		
						138	9									
07	14663	12411	-0-	-2252 B	70148	449	1	11896	3	Y	60	71	0	8		
						66	9									
08	14663	12402	-0-	-2261 B	67887	457	1	11893	3	Y	47	48	0	7		
						52	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67887																
09	14190	10409	-0-	-3781 B	64106	395	1	9900	3	Y	104	93	0	18		
						114	9									
10	8531	12208	-0-	3677 B	67783	476	1	11555	3	Y	160	154	0	24		
						1	4	176	9							
11	18210	16078	-0-	-2132 B	65651	610	1	15345	3	Y	112	120	0	16		
						123	9									
12	18817	18442	-0-	-375 B	65276	635	1	17647	3	Y	145	139	0	22		
						160	9									

TOTAL GAS PROD: 159,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHN SMOLTZ '30-33' WELL #: 4401H RRCID -> 293230 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8690 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	39308		36422	-0-	-2886 B	37424	1229	1	34920	3	Y	248	240	0	33
							273	9							
02	35504		32058	-0-	-3446 B	33978	1024	1	30775	3	Y	235	231	0	37
							259	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33978															
03	39308		36606	-0-	-2702 B	31276	1319	1	35003	3	Y	258	263	0	32
							284	9							
04	38040		34902	-0-	-3138 B	28138	1231	1	33403	3	Y	244	244	0	32
							268	9							
05	52266		31369	-0-	-20897 B	7241	1157	1	29963	3	Y	226	224	0	34
							249	9							
06	39460	R	32219	-0-	-7241 B	-0-	1226	1	30765	3	Y	207	210	0	31
							228	9							
07	36053	N	34100	-0-	-1953 B	-0-	1228	1	32611	3	Y	237	237	0	31
							261	9							
08	35058	N	35058	-0-	-0- B	-0-	1286	1	33506	3	Y	242	239	0	34
							266	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	32220	N	31750	-0-	-470 B	-0-	1196	1	30288	3	Y	242	235	0	41
							266	9							
10	30410	N	32210	-0-	1800 B	1800	1260	1	30681	3	Y	242	246	0	37
							3	4	266	9					
11	19440	N	31232	-0-	11792 B	13592	1182	1	29774	3	Y	251	252	0	36
							276	9							
12	20088	N	33015	-0-	12927 B	26519	1134	1	31534	3	Y	315	304	0	47
							347	9							

TOTAL GAS PROD: 400,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

ALDWELL K R 40 WELL #: 1H RRCID -> 300444 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8761 - 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	EOM BALANCE
11	17500		7754	-0-	-9746 B	-9746	362	1	7348	3	N	18	18	0	1
							24	4	20	9					
12	19375		9112	-0-	-10263 B	-20009	397	1	8682	3	N	30	30	0	1
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 16,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3		Y	-0-					24
02	196	N	194	-0-	-2	B	-0-	194	3		Y	-0-					24
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		Y	-0-					24
04	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3		Y	-0-					24
05	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3		Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
10	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		Y	-0-					24
11	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		Y	-0-					24
12	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		Y	-0-					6
02	224	N	218	-0-	-6	B	-0-	218	3		Y	-0-					6
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		Y	-0-					6
04	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3		Y	-0-					6
05	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3		Y	-0-					6
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		Y	-0-					6
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		Y	-0-					6
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		Y	-0-					6
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		Y	-0-					6
10	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		Y	-0-					6
11	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		Y	-0-					6
12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	55	1	647	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG FARMAR "39" WELL #: RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6100 - 6423

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6212 - 6231

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	R		629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	575	R		575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	542	R		542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	651	R		651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	614	R		614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	550	R		550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	465	#		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	#		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	#		-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#		-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	R		1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8					26
02	1352	R		1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8	18	1			16
03	1267	R		1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	Y	3					19
04	1527	R		1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	7	9	Y	6					25
05	1439	R		1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	Y	5	18	1			12
06	1292	R		1292	-0-	-0-	-0-	1284	3	8	9	Y	7					19
07	1054	#		774	-0-	-280	-0-	770	3	4	9	Y	4					23
08	1054	#		1015	-0-	-39	-0-	1011	3	4	9	Y	4					27
09	1020	#		887	-0-	-133	-0-	885	3	2	9	Y	2					29
10	1172	R		1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3	25	1			7
11	1413	R		1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	Y	4					11
12	1561	R		1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC //CONT.// 101969
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC //CONT.// 101969
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

01	341 #	326	-0-	-15	-0-	64	1	262	2	Y	-0-					2
02	308 #	304	-0-	-4	-0-	63	1	241	2	Y	-0-					2
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	75	1	275	2	Y	-0-					2
04	330 #	328	-0-	-2	-0-	70	1	258	2	Y	-0-					2
05	341 #	318	-0-	-23	-0-	66	1	252	2	Y	-0-					2
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					2
07	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					2
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

01	434 #	371	-0-	-63	-0-	73	1	298	2	Y	-0-					2
02	392 #	340	-0-	-52	-0-	71	1	269	2	Y	-0-					2
03	434 #	380	-0-	-54	-0-	81	1	299	2	Y	-0-					2
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	84	1	305	2	Y	-0-					2
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	83	1	318	2	Y	-0-					2
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					2
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	311	3	73	9	Y	66					68
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					69
09	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					69
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					70
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					70
12	372 #	312	-0-	-60	-0-	309	3	3	9	Y	3					73

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC //CONT.// 101969
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	837	#	734	-0-	-103	-0-	6 8	1 9	720	2	N	7					41
02	761	R	761	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	750	2	N	4					45
03	837	#	720	-0-	-117	-0-	6 4	1 9	710	2	N	4					49
04	741	R	741	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	730	2	N	4					53
05	837	#	749	-0-	-88	-0-	7 2	1 9	740	2	N	2					55
06	810	#	628	-0-	-182	-0-	6 2	1 9	620	2	N	2					57
07	837	#	617	-0-	-220	-0-	5 2	1 9	610	2	N	2					59
08	775	#	613	-0-	-162	-0-	5 3	1 9	605	2	N	3					62
09	750	#	623	-0-	-127	-0-	6 2	1 9	615	2	N	2					64
10	744	#	610	-0-	-134	-0-	5	1	605	2	N	-0-					64
11	630	#	622	-0-	-8	-0-	6 1	1 9	615	2	N	1					65
12	651	#	632	-0-	-19	-0-	6 1	1 9	625	2	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

01	744	#	681	-0-	-63	-0-	6	1	675	2	N	-0-					81
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	6	1	670	2	N	-0-					81
03	713	#	605	-0-	-108	-0-	5	1	600	2	N	-0-					81
04	660	#	656	-0-	-4	-0-	6	1	650	2	N	-0-					81
05	744	#	651	-0-	-93	-0-	6	1	645	2	N	-0-					81
06	720	#	580	-0-	-140	-0-	5	1	575	2	N	-0-					81
07	744	#	555	-0-	-189	-0-	5	1	550	2	N	-0-					81
08	682	#	550	-0-	-132	-0-	5	1	545	2	N	-0-					81
09	660	#	555	-0-	-105	-0-	5	1	550	2	N	-0-					81
10	651	#	434	-0-	-217	-0-	4	1	430	2	N	-0-					81
11	570	#	436	-0-	-134	-0-	4	1	432	2	N	-0-					81
12	589	#	515	-0-	-74	-0-	5	1	510	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. //CONT.// 377082
TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	220	2	N	1					26
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	225	2	N	2					28
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-					28
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-					28
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	245	2	N	1					29
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-					29
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					29
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	N	-0-					29
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					29
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	270	2	N	1					30
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	272	2	N	1					31
*12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BAKER OPERATING, INC. 046623
SPREEN, OTTO "A" WELL #: 1 RRCID -> 296105 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					63
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					63
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	3			N	-0-					63
04	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	3			N	-0-					63
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					63
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					63
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					63
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					63
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					63
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					63
11	600	N	44	-0-	-556	-0-	44	3			N	-0-					63
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMW SERVICES, LLC 077573
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

01	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	420 #	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PETX OPERATING LLC 102221
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	3	33	9	Y	30	121	1			74
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	723	3	66	9	Y	60	67	1			67
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	765	3	106	9	Y	96	68	1			95
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	678	3	92	9	Y	84	67	1			112
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	244	3	65	9	Y	59	126	1			45
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	760	3	12	9	Y	11					56
07	775	N	607	-0-	-168	-0-	561	3	46	9	Y	42	70	1			28
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	735	3	44	9	Y	40					68
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	743	3	65	9	Y	59	121	1			6
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	757	3	74	9	Y	67	69	1			4
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	699	3	53	9	Y	48					52
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	699	3	17	9	Y	15					67

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO BAY CORPORATION 101072
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
LONE STAR OPERATIONS LLC 100668
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
PETX OPERATING LLC 102221
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	17	8	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PETX OPERATING LLC 102221
TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	186	1			173
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					237
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	181	1			119
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	180	1			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	180	1			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	179	1			128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 747

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	558 N	119	-0-	-439	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (PALO PINTO) //CONT.// 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	420	N	156	-0-	-264	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCP RESOURCES, LLC 040206
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13434	3	136	9	Y	124	85	1			54
02	10640	X	10148	-0-	-492	-0-	10027	3	76	4	Y	41	84	1			11
							45	9									
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13089	3	25	4	Y	83	81	1			13
							91	9									
04	13140	X	11750	-0-	-1390	-0-	11638	3	56	4	Y	51	49	1			15
							56	9									
05	13578	X	11240	-0-	-2338	-0-	11170	3	70	9	Y	64	37	1			42
06	13140	X	10151	-0-	-2989	-0-	10084	3	67	9	Y	61	59	1			44
07	DLQ G-10		9816	-0-	9816	9816	9736	3	80	9	Y	73	67	1			50
08	DLQ G-10		11112	-0-	11112	20928	11016	3	96	9	Y	87	94	1			43
09	DLQ G-10		7813	-0-	7813	28741	7481	3	280	4	Y	47	38	1			52
							52	9									
10	DLQ G-10		7012	-0-	7012	35753	7012	3			Y	-0-					52
11	46646	X	10893	-0-	-35753	-0-	10893	3			Y	-0-					52
12	10571	X	10333	-0-	-238	-0-	10333	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 127,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

DE CENTRAL OPERATING, LLC 102879
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	528	3	28	9	Y	25					117
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	435	3	35	9	Y	32					149
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	549	3	29	9	Y	26					175
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	3	2	9	Y	2					177
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	3	20	9	Y	18					195
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	483	3	13	9	Y	12					207
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	3	20	9	Y	18					225
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	505	3	17	9	Y	15					240
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					240
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					240
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BROKEN HORSE, LLC 096492
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIUMPH (WOLFCAMP) //CONT.// 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	609	-0-	-42	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	422	-0-	-222	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	#	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	930	#	586	-0-	-344	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	583	-0-	-378	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					24
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					24
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					24
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					24
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					24
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					24
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					24
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					24
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					24
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					24
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					24
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		Y	-0-			-0-
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		Y	-0-			-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					3
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					3
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					3
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					3
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					3
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					3
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3046	-0-	-54	581	31	1	3015	2	N	-0-					43
02	2800	N	3441	-0-	641	1222	28	1	3413	2	N	-0-					43
03	3462	X	2240	-0-	-1222	-0-	31	1	2209	2	N	-0-					43
04	2250	X	1858	-0-	-392	-0-	30	1	1828	2	N	-0-					43
05	2325	X	1899	-0-	-426	-0-	31	1	1868	2	N	-0-					43
06	2250	X	2151	-0-	-99	-0-	30	1	2121	2	N	-0-					43
07	2325	X	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2			N	-0-					43
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					43
09	2160	X	349	-0-	-1811	-0-	349	2			N	-0-					43
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					43
11	2250	N	1108	-0-	-1142	-0-	1108	2			N	-0-					43
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	744	-0-	-713	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	986	-0-	-424	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	813	-0-	-644	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	961	N	239	-0-	-722	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	780	N	299	-0-	-481	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	390	N	98	-0-	-292	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	360	N	92	-0-	-268	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	856	-0-	-353	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	85	-0-	-1124	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	649	-0-	-521	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					71
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					71
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					71
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					71
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					71
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					71
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					71
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					71
09	720	N	91	-0-	-629	-0-	91	3			N	-0-					71
10	744	N	203	-0-	-541	-0-	203	3			N	-0-					71
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					71
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					9
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					9
*03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					9
*04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					9
*05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					9
*06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					9
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					9
*08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					9
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
*10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					9
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2084	3	4	9	Y	4					29
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	Y	4					33
03	2232	X	1190	-0-	-1042	-0-	1183	3	7	9	Y	6					39
04	2160	X	1592	-0-	-568	-0-	1582	3	10	9	Y	9	41	1			7
05	2232	X	1542	-0-	-690	-0-	1538	3	4	9	Y	4					11
06	2010	X	1518	-0-	-492	-0-	1514	3	4	9	Y	4					15
07	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	1869	3	8	9	Y	7					22
08	1643	X	1027	-0-	-616	-0-	1025	3	2	9	Y	2					24
09	1590	X	333	-0-	-1257	-0-	332	3	1	9	Y	1					25
10	1891	X	189	-0-	-1702	-0-	188	3	1	9	Y	1					26
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					26
12	1891	X	230	-0-	-1661	-0-	230	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	301	-0-	-443	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	122	-0-	-388	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	61	-0-	-404	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					1
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			Y	-0-					1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					1
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					1
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			Y	-0-					1
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			Y	-0-					1
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4	6	1			24
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	163	3	3	9	Y	3	2	1			25
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	3	4	9	Y	4	4	1			25
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	2	1			26
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	3	1			26
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	1	1			28
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1			28
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	3	1			27
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1			28
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4	5	1			27
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	3	1			29
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4	5	1			28

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	3	1			3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	1	1			4
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			3
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	1	1			4
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			4
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	1	1			5
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			5
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2	3	1			4
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	Y	4	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1155	-0-	-116	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
02	1176	X	1139	-0-	-37	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		Y	-0-			-0-
05	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
06	1290	X	1066	-0-	-224	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
07	1333	X	902	-0-	-431	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
08	1333	X	777	-0-	-556	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
09	1290	X	730	-0-	-560	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
10	1116	X	625	-0-	-491	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
11	1080	X	723	-0-	-357	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
12	899	X	747	-0-	-152	-0-	747	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3		Y	-0-			-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	3		Y	-0-			-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1125	-0-	-195	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1062	-0-	-228	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
07	1209	X	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
08	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
09	1140	X	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
10	1147	X	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	20	-0-	-148	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	292	3	3	9	Y	3	4	1			7
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	340	3	3	9	Y	3	2	1			8
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			7
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	3	3	9	Y	3	2	1			8
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	167	3	2	9	Y	2	3	1			7
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3	1	1			9
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2	3	1			8
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2	3	1			7
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4	3	1			8
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	3	4	9	Y	4	5	1			7
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	629	3	6	9	Y	5	3	1			9
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	Y	4	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	701	3	29	9	Y	26	37	1			1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	15	1			8
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	847	3	28	9	Y	25	30	1			3
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	794	3	24	9	Y	22	15	1			10
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	620	3	21	9	Y	19	22	1			7
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	910	3	24	9	Y	22	7	1			22
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	22	1			17
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	924	3	7	9	Y	6	8	1			15
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	3	10	9	Y	9	8	1			16
10	992	N	646	-0-	-346	-0-	635	3	11	9	Y	10	13	1			13
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	9	Y	13	9	1			17
*12	992	N	955	-0-	-37	-0-	943	3	12	9	Y	11	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	708	-0-	-470	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1662	-0-	-678	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	1815	-0-	-851	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1602	-0-	-588	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1239	-0-	-466	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2102	-0-	-328	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2937	-0-	137	137	2937	3			Y	-0-					-0-
03	2555	N	2418	-0-	-137	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2248	-0-	-422	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	978	-0-	-1781	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	1690	-0-	-950	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	609	-0-	-1716	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					1
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					1
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					1
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					1
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	440	3	1	9	Y	1					2
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					2
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			Y	-0-					2
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					2
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					2
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	Y	6	3	1			3
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	Y	5	3	1			4
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5	2	1			6
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1308	3	4	9	Y	4	5	1			5
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	3	2	9	Y	2	3	1			4
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	Y	5	3	1			6
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1069	-0-	-611	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	577	-0-	-1004	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1540	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1902	3	85	9	Y	77	33	1			44
03	3100	N	3700	-0-	600	600	3638	3	62	9	Y	56	68	1			32
04	3000	N	3018	-0-	18	618	2963	3	55	9	Y	50	34	1			48
05	3100	N	3105	-0-	5	623	3059	3	46	9	Y	42	50	1			40
06	4030	X	3407	-0-	-623	-0-	3352	3	55	9	Y	50	17	1			73
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3561	3	42	9	Y	38	49	1			62
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3605	3	22	9	Y	20	26	1			56
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2741	3	31	9	Y	28	27	1			57
10	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	1637	3	33	9	Y	30	41	1			46
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2314	3	45	9	Y	41	28	1			59
*12	2108	X	1411	-0-	-697	-0-	1371	3	40	9	Y	36	42	1			53

TOTAL GAS PROD: 32,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 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
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	686	-0-	-461	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	518	-0-	-970	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

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
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1950	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	3	4	9	Y	4	3	1			5
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	3	3	9	Y	3	2	1			6
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	3	3	9	Y	3	2	1			7
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	3	3	9	Y	3	1	1			9
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	3	3	9	Y	3	2	1			10
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	3	3	9	Y	3	3	1			10
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	3	6	9	Y	5	3	1			12
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2162	3	6	9	Y	5	5	1			12
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	3	7	9	Y	6	3	1			15
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	662	3	6	9	Y	5	5	1			15

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		Y	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
07	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
08	837	N	229	-0-	-608	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
09	810	N	417	-0-	-393	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		Y	-0-			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
12	651	N	191	-0-	-460	-0-	191	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N		693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	2	1			2
02	781	N		781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	641	N		641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	854	N		854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	1015	N		1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	1131	N		1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	Y	1					3
07	1156	N		1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	1114	N		1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	984	N		984	-0-	-0-	-0-	982	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	1395	N		1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	907	N		907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	597	N		597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N		154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	158	N		158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	126	N		126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	150	N		108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	155	N		134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	135	N		135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	168	N		168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	163	N		163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	150	N		150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	187	N		187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	150	N		133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	155	N		141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N		988	-0-	-66	-0-	962	3	26	9	Y	24	35	1			3
02	1318	N		1318	-0-	-0-	-0-	1295	3	23	9	Y	21	14	1			10
03	1085	N		808	-0-	-277	-0-	783	3	25	9	Y	23	28	1			5
04	960	N		940	-0-	-20	-0-	917	3	23	9	Y	21	14	1			12
05	1465	N		1465	-0-	-0-	-0-	1446	3	19	9	Y	17	21	1			8
06	1320	N		1320	-0-	-0-	-0-	1297	3	23	9	Y	21	7	1			22
07	1443	N		1443	-0-	-0-	-0-	1425	3	18	9	Y	16	20	1			18
08	1466	N		1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11	9	Y	10	13	1			15
09	1320	N		1210	-0-	-110	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			15
10	2032	N		2032	-0-	-0-	-0-	2015	3	17	9	Y	15	20	1			10
11	1650	N		1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	Y	20	14	1			16
*12	1240	N		603	-0-	-637	-0-	583	3	20	9	Y	18	21	1			13

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

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
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

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
01	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	3		Y	-0-			-0-
02	1652	X	1125	-0-	-527	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
03	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	3		Y	-0-			-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		Y	-0-			-0-
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		Y	-0-			-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-			-0-
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3		Y	-0-			-0-
08	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	1316	3		Y	-0-			-0-
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3		Y	-0-			-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3		Y	-0-			-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-			-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

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
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
10	1581	N	840	-0-	-741	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		Y	-0-			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		Y	-0-			-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-			-0-
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	3		Y	-0-			-0-
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1240	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	885	-0-	-665	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
08	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		Y	-0-			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-			-0-
12	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	408	-0-	-180	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	380	3	3	9	Y	3	1	1			2
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	451	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	Y	2	1	1			3
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	Y	2	2	1			3
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	531	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					5
02	1372	N	1187	-0-	-185	-0-	1187	3			Y	-0-					5
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-					5
04	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1129	3			Y	-0-					5
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			Y	-0-					5
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	1193	3			Y	-0-					5
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					5
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					5
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-					5
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					5
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					5
*12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2585	-0-	-1693	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2073	-0-	-1791	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2486	-0-	-1792	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1	2	1			3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			3
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			3
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1					4
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			4
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	Y	1	2	1			3
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	169	3	3	9	Y	3	2	1			3
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

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
01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	785	-0-	-517	-0-	785	3	Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	470	-0-	-646	-0-	470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

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
01	496	N	69	-0-		-427	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-		-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-		-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-		-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

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
01	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

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
01	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-		-27	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-		-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-		-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-		-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-		-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-		-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	441	3	15	9	Y	14	15	1			3
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	760	3	13	9	Y	12	6	1			9
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	Y	10	12	1			7
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	3	10	9	Y	9	6	1			10
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	3	9	9	Y	8	9	1			9
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	3	10	9	Y	9	3	1			15
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	3	8	9	Y	7	9	1			13
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	670	3	7	9	Y	6	8	1			11
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	3	10	9	Y	9	8	1			12
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	528	3	11	9	Y	10	13	1			9
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	3	14	9	Y	13	9	1			13
12	744	N	273	-0-	-471	-0-	261	3	12	9	Y	11	13	1			11

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	756	N	540	-0-	-216	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-			-0-
10	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	3		N	-0-			-0-
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	3		N	-0-			-0-
12	806	N	368	-0-	-438	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3		Y	-0-			6
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3		Y	-0-			6
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		Y	-0-			6
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		Y	-0-			6
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			6
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-			6
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		Y	-0-			6
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-			6
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		Y	-0-			6
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-			6
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-			6
12	992	N	466	-0-	-526	-0-	466	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3	4	1			1
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	514	3	2	9	N	2	2	1			1
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	N	3	3	1			1
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	579	3	2	9	N	2	2	1			1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	3	2	9	N	2	2	1			1
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	536	3	2	9	N	2	1	1			2
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	558	3	2	9	N	2	2	1			2
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	3	1	9	N	1	2	1			1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2	2	1			1
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	3	2	9	N	2	3	1			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	2	1			1
*12	558	N	250	-0-	-308	-0-	248	3	2	9	N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-		-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19		-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7		-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29		-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38		-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4		-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1		-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3		-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73		-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8		-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5		-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27		-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12		-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7		-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21		-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20		-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28		-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50		-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95		-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154		-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3		-0-	648	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77		-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80		-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-		-0-	649	3			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-		-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85		-0-	597	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54		-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3		-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-		-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	333	-0-	-287		-0-	333	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	Y	5	8	1			4
02	1148	N	877	-0-	-271	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			6
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1106	3	6	9	Y	5	3	1			7
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4	5	1			6
06	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1022	3	6	9	Y	5	2	1			9
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1035	3	3	9	Y	3	4	1			8
08	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1023	3	2	9	Y	2	3	1			7
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	3	4	9	Y	4	3	1			8
10	1023	N	756	-0-	-267	-0-	752	3	4	9	Y	4	5	1			7
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	905	3	6	9	Y	5	3	1			9
12	1085	N	862	-0-	-223	-0-	858	3	4	9	Y	4	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

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
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-					-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-					-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	592	-0-	-276	-0-	592	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			Y	-0-					14
02	1512	N	1184	-0-	-328	-0-	1184	3			Y	-0-					14
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			Y	-0-					14
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			Y	-0-					14
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					14
06	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	3			Y	-0-					14
07	1395	X	1199	-0-	-196	-0-	1199	3			Y	-0-					14
08	1395	X	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			Y	-0-					14
09	1290	X	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					14
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					14
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					14
12	1240	X	689	-0-	-551	-0-	689	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	765	3	18	9	Y	16	15	1			1
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	647	3	15	9	Y	14	6	1			9
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	671	3	11	9	Y	10	12	1			7
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	3	10	9	Y	9	6	1			10
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	Y	8	9	1			9
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10	9	Y	9	3	1			15
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	702	3	8	9	Y	7	9	1			13
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	644	3	2	9	Y	2	3	1			12
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	Y	4	3	1			13
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	697	3	4	9	Y	4	5	1			12
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	Y	5	3	1			14
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	695	3	4	9	Y	4	5	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	819	-0-	-245	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	846	-0-	-204	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-			5
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			5
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			5
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			5
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		Y	-0-			5
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	3		Y	-0-			5
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3		Y	-0-			5
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3		Y	-0-			5
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3		Y	-0-			5
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3		Y	-0-			5
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			5
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1291	-0-	-109	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	950	-0-	-430	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	218	-0-	-1146	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	892	-0-	-458	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1534	3	21	9	N	19	28	1			2
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1241	3	19	9	N	17	11	1			8
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1555	3	20	9	N	18	22	1			4
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1430	3	19	9	N	17	11	1			10
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	3	15	9	N	14	17	1			7
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1384	3	19	9	N	17	6	1			18
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	13	16	1			15
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	3	10	9	N	9	11	1			13
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	3	13	9	N	12	12	1			13
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	N	13	18	1			8
11	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	1413	3	20	9	N	18	12	1			14
*12	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1381	3	18	9	N	16	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	872	-0-	-538	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1599	-0-	429	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		171	-0-	171	1378	171	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1527	-0-	1527	2905	1527	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1783	-0-	1783	4688	1783	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1348	-0-	1348	6036	1348	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1249	-0-	1249	7285	1249	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7285					N	NO RPT					-0-
07	3100	N	1136	-0-	-1964	5321	1136	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		703	-0-	703	6024	703	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6024					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	2924					N	-0-					-0-
11	2924	N	-0-	-0-	-2924	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC 103203
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC //CONT.// 103203
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC //CONT.// 103203
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					195
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					195
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					195
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					195
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					195
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					195
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					195
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					195
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					195
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					22
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					22
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					22
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					22
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					22
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					22
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					22
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					22
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					22
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					22
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					22
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					79
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					79
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					79
04	690	N	23	-0-	-667	-0-	23	3			N	-0-					79
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					79
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					79
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					79
08	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					79
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					79
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					79
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					79
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					26
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					26
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					26
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					26
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					26
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					26
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					89
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					89
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					89
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					89
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					89
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					89
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					89
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					89
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					89
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					23
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					23
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					23
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					23
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					23
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					23
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					23
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					8
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					8
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					8
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					8
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					8
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					8
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					8
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					8
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					8
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					8
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					8
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					76
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					76
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					76
04	1710	N	992	-0-	-718	-0-	992	3			N	-0-					76
05	1519	N	990	-0-	-529	-0-	990	3			N	-0-					76
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					76
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					76
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					76
09	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901	3			N	-0-					76
10	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	3			N	-0-					76
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					76
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					105
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					105
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					105
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					105
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					105
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					105
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					105
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					105
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					105
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					105
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					105
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					1
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
10	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					1
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	3			Y	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 1422 PERF. 1222 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

MO	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
01	1085	N	366	-0-		-719	-0-	366	3			N	-0-					157
02	1260	N	506	-0-		-754	-0-	503	3	3	9	N	3					160
03	1364	N	769	-0-		-595	-0-	767	3	2	9	N	2					162
04	655	N	655	-0-		-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					164
05	874	N	874	-0-		-0-	-0-	867	3	7	9	N	6					170
06	750	N	645	-0-		-105	-0-	633	3	12	9	N	11					181
07	714	N	714	-0-		-0-	-0-	699	3	15	9	N	14					195
08	868	N	795	-0-		-73	-0-	785	3	10	9	N	9					204
09	754	N	754	-0-		-0-	-0-	745	3	9	9	N	8					212
10	713	N	216	-0-		-497	-0-	216	3			N	-0-	172	1			40
11	780	N	114	-0-		-666	-0-	113	3	1	9	N	1					41
12	787	N	787	-0-		-0-	-0-	785	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

MO	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
01	217	N	68	-0-		-149	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	224	N	93	-0-		-131	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-		-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-		-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-		-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-		-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	150	N	21	-0-		-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-		-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

MO	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
01	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-		-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-		-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	244	2	3	9	N	3					15
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	373	2	6	9	N	5					20
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	316	2	4	9	N	4					24
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3					27
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					27
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	301	2	15	9	N	14					41
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					41
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					41
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					41
10	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					41
11	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					41
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	239	-0-	-226	-0-	229	2	10	9	N	9					46
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	349	2	14	9	N	13					59
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	296	2	13	9	N	12					71
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	N	9					80
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	302	2	1	9	N	1					81
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	282	2	47	9	N	43					124
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					124
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					124
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					124
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					124
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					124
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 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
01	620	N	315	-0-	-305	-0-	315	2			N	-0-					77
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	481	2	107	9	N	97					174
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					174
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					174
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	2			N	-0-					174
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					174
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27	178	1			23
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19					42
10	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			N	-0-					42
11	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-					42
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	333	-0-	-6022	-0-	333	1			N	-0-					155
02	5740 X	235	-0-	-5505	-0-	235	1			N	-0-					155
03	6355 X	413	-0-	-5942	-0-	413	3			N	-0-					155
04	3540 X	676	-0-	-2864	-0-	41	1	635	3	N	-0-					155
05	3658 X	950	-0-	-2708	-0-	950	3			N	-0-					155
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					155
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					155
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					155
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					155
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					155
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THP OPERATING LLC 857147
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					133
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					133
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	75	4	9	9	Y	8	5	8			136
08	245	N	161	-0-	-84	-0-	161	2			Y	-0-					136
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14	4	8			146
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					146
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	50	4	6	9	Y	5					37
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					37
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3					40
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					40
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	153	2	24	9	Y	22					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					44
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	4			Y	-0-					44
08	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-					46
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

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
01	93	N	65	-0-		-28	-0-	65	3			N	-0-					41
02	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					41
03	155	N	95	-0-		-60	-0-	95	3			N	-0-					41
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					41
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					41
06	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					41
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					41
08	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	3			N	-0-					41
09	120	N	84	-0-		-36	-0-	84	3			N	-0-					41
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					41
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					41
12	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

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
01	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-		-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	868	N	354	-0-		-514	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-		-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-		-108	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	377	-0-		-429	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

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
01	341	N	196	-0-		-145	-0-	196	3			N	-0-					99
02	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	3			N	-0-					99
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3			N	-0-					99
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					99
05	403	N	375	-0-		-28	-0-	375	3			N	-0-					99
06	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					99
07	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	3			N	-0-					99
08	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3			N	-0-					99
09	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-					99
10	465	N	80	-0-		-385	-0-	80	3			N	-0-					99
11	600	N	26	-0-		-574	-0-	26	3			N	-0-					99
12	465	N	449	-0-		-16	-0-	449	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ARDENT ENERGY LLC 100320
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		144	-0-	144	492	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	650	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	128	-0-	-650	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	223	-0-	-428	-0-	217	3	6	9	N	5					213
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	579	3	7	9	N	6					219
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	3	3	9	N	3					222
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					222
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					222
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					222
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					222
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					222
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					222
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					222
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					222
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	601	3	37	9	N	34					88
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	3	13	9	N	12					100
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	518	3	20	9	N	18					118
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	3	14	9	N	13					131
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	406	3	11	9	N	10					141
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					158
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	357	3	39	9	N	35	159	1			34
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	3	39	9	N	35					69
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	501	3	23	9	N	21					90
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	489	3	19	9	N	17					107
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	3	18	9	N	16					123
12	496	N	355	-0-	-141	-0-	343	3	12	9	N	11					134

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-					123
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					123
03	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-					123
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					123
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					123
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					123
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					123
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					123
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	845	3	51	9	Y	46					169
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	43	3	17	9	Y	15	150	1			34
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13					47
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	560	3	21	9	Y	19					66

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 291591 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	13	128	1	13	8	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3639	-0-	539	848	32	1	3607	2	Y	-0-					121
02	4098	X	3250	-0-	-848	-0-	29	1	3221	2	Y	-0-					121
03	2170	X	666	-0-	-1504	-0-	6	1	660	2	Y	-0-					121
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	21	1	2331	2	Y	-0-					121
05	2170	X	574	-0-	-1596	-0-	5	1	569	2	Y	-0-					121
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					121
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					121
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					121
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					121
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					54
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					54
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					54
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					54
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					54
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					54
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VIEJO SERVICES, LLC 885566
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					157
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12	9	N	11					168
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1199	2	26	9	N	24	180	1			12
04	750	N	103	-0-	-647	-0-	101	2	2	9	N	2					14
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					14
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					19
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1118	2	12	9	N	11					30
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8					38
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	N	7					45
10	775	N	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					45
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9					54
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	N	11					65

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					74
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					74
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					74
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					74
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					74
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					74
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					74
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					74
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					74
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					74
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					74
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	N	3					113
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					116
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	N	2					118
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					120
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3					123
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3					126
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4	9	N	4					130
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2					132
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	N	2					134
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					134
11	210	N	33	-0-	-177	-0-	32	3	1	9	N	1					135
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	N	2					137

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

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
01	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-		-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	155	N	47	-0-		-108	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	90	N	53	-0-		-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	124	N	56	-0-		-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-		-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	90	N	6	-0-		-84	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

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
01	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	248	N	202	-0-		-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	248	N	209	-0-		-39	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	310	N	186	-0-		-124	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	240	N	235	-0-		-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	186	N	50	-0-		-136	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	240	N	20	-0-		-220	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	248	N	194	-0-		-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

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
01	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-		-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-		-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240	N	214	-0-		-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	279	N	191	-0-		-88	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-		-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	186	N	60	-0-		-126	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	240	N	32	-0-		-208	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-		-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-		212	3	6	9	N	5					55
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-		208	3	2	9	N	2					57
03	217	N	189	-0-	-28	-0-		182	3	7	9	N	6					63
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-		226	3	4	9	N	4					67
05	248	N	147	-0-	-101	-0-		143	3	4	9	N	4					71
06	180	N	165	-0-	-15	-0-		163	3	2	9	N	2					73
07	248	N	105	-0-	-143	-0-		101	3	4	9	N	4					77
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-		183	3	2	9	N	2					79
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-		180	3	3	9	N	3					82
10	93	N	54	-0-	-39	-0-		54	3			N	-0-					82
11	180	N	21	-0-	-159	-0-		20	3	1	9	N	1					83
12	186	N	155	-0-	-31	-0-		153	3	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-		208	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-		146	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	152	-0-	-158	-0-		152	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-		202	3			N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-		44	3			N	-0-					-0-
11	240	N	12	-0-	-228	-0-		12	3			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-		174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	Y	5					48
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	Y	5					53
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	140	3	6	9	Y	5					58
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5					63
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	106	3	3	9	Y	3					66
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-	66	5			-0-
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	3	8	9	Y	7					7
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2					9
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	3	1	9	Y	1					10
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	96	3	6	9	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	N	3					187
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					187
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	416	3	10	9	N	9	156	1			40
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	475	3	10	9	N	9					49
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	N	6					55
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	N	5					60
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	424	3	9	9	N	8					68
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	N	9					77
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	N	6					83
10	434	N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1	9	N	1					84
11	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	3			N	-0-					84
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	431	3	7	9	N	6					90

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4					31
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3					34
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	3	4	9	Y	4					38
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	3	4	9	Y	4					42
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2	9	Y	2					44
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-	44	5			-0-
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	3	6	9	Y	5					5
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1					6
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	Y	1					7
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	55	3	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ESCONDIDO BAY CORPORATION 101072
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					2
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					2
04	810	N	25	-0-	-785	-0-	25	2			N	-0-					2
05	837	N	68	-0-	-769	-0-	68	2			N	-0-					2
06	750	N	202	-0-	-548	-0-	202	2			N	-0-					2
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					2
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					2
09	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					2
10	837	N	5	-0-	-832	-0-	5	2			N	-0-					2
11	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	2			N	-0-					2
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 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
01	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3025	-0-	225	607	3025	2		N	-0-			-0-
03	2390	N	1783	-0-	-607	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
04	1860	X	56	-0-	-1804	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	1922	X	153	-0-	-1769	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	1860	X	456	-0-	-1404	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
08	1798	X	1158	-0-	-640	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
09	450	X	74	-0-	-376	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	16	-0-	-1094	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527 N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	570	N	44	-0-	-526	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

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
01	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	360	N	3	-0-		-357	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-				N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	150	N	22	-0-		-128	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-				N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-		-360	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

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
01	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-		-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03	651	N	520	-0-		-131	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-		-630	-0-				N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-				N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	540	N	39	-0-		-501	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-		-558	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-		-390	-0-				N	-0-			-0-
12	975	N	975	-0-		-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

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
01	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
03	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-		-660	-0-				N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-		-682	-0-				N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
07	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09	660	N	80	-0-		-580	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	682	N	-0-	-0-		-682	-0-				N	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-		-660	-0-				N	-0-			-0-
12	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	960	N	25	-0-	-935	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 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
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	450	N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	930	N	167	-0-	-763	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	837	N	803	-0-	-34	-0-	33	1	770	2	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	24	1	707	2	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	21	1	790	2	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	20	1	804	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	774	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	19	1	769	2	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 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
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	42	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 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
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	43 6	1 9	431	3	Y	5					16
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	418	3	Y	3	8	1			11
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	451	3	Y	2					13
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	428	3	Y	3	7	1			9
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	49	1	438	3	Y	-0-					9
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	433	3	Y	1					10
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	461	3	Y	4					14
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	443	3	Y	2	7	1			9
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	416	3	Y	3					12
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	56 7	1 9	424	3	Y	6					18
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	47 2	1 9	406	3	Y	2	10	1			10
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	44 6	1 9	430	3	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
02	688	N	328	-0-	-360	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	16	1	604	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	786	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	14	1	572	2	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	75	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	74	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	72	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	167	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	860	-0-	-39	-0-	109	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	155	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	196	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	132	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	104	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	1152	-0-	-26	-0-	146	1	1006	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 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
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	14	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	18	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 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
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	49	1	657	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	51	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	-0-			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	58	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	72	1	612	3	Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	48	1	547	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	43	1	552	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	44	1	559	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	2	Y	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	29	1	201	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	25	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	26	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	27	1	299	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	23	1	242	3	Y	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	3	Y	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	21	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	18	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	62	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	109	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	85	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	124	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	83	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	61	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	84	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	N	-0-					-0-
07	930	N	703	-0-	-227	-0-	18	1	685	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	21	1	829	2	N	-0-					-0-
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

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
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	42	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	34	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	51	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	28	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	41	1	960	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	885	-0-	-179	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	2	N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	45	1	883	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	22	1	831	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	2	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	22	1	857	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	-0-					-0-
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	23	1	827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	17	1	125	2	Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	25	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	17	1	116	2	Y	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	80	1	1858	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1677	-0-	-87	-0-	55	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1	1794	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1529	-0-	-361	-0-	74	1	1455	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	82	1	1684	2	N	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	29	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	45	1	1786	2	N	-0-			-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1631	2	N	-0-			-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	41	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	38	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	46	1	1632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	N	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-			-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	N	-0-			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	20	1	846	2	N	-0-			-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

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
01	2398	X	2263	-0-	-135	-0-	264	1	1999	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2218	-0-	-638	-0-	226	1	1992	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	1949	-0-	-1213	-0-	162	1	1787	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	1847	-0-	-1213	-0-	164	1	1683	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	1613	-0-	-1549	-0-	259	1	1354	2	Y	-0-			-0-
06	2370	X	1906	-0-	-464	-0-	177	1	1729	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	302	1	2086	2	Y	-0-			-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	319	1	2074	2	Y	-0-			-0-
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	433	1	1843	2	Y	-0-			-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	300	1	2117	2	Y	-0-			-0-
11	2310	X	2012	-0-	-298	-0-	191	1	1821	2	Y	-0-			-0-
12	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	244	1	1685	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	2	Y	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	53	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

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
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	57	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	45	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	42	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	2	Y	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	62	1	431	2	Y	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	426	2	Y	-0-			-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	91	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	60	1	426	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	44	1	422	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	61	1	417	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	422	-0-	-136	-0-	49	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	38	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	35	1	360	2	Y	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	Y	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	49	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	36	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	49	1	338	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	17	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	23	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	29	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	94	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	32	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	16	1	628	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	625	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	12	1	508	2	N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	5	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	2	N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	10	1	399	2	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	11	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	73	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	53	1	1561	2	N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	88	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	83	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	46	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	43	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	43	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	41	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	48	1	1719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	127	2	Y	3	3	8			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	242	2	Y	4	4	8			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	59	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	275	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	26	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	19	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	38	1	890	2	N	-0-					-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	28	1	813	2	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	43	1	884	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	24	1	904	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	23	1	905	2	N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	21	1	866	2	N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	124	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	100	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	91	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	165	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	125	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	123	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	166	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	104	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	74	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	681	-0-	-218	-0-	86	1	595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	11	1	437	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	2	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	13	1	459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	2	N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	9	1	347	2	N	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-			-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	8	1	332	2	N	-0-			-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	2	N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	12	1	473	2	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	12	1	476	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	45	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	53	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	36	1	1301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	36	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	32	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	43	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	47	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	89	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	116	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	134	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	65	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	88	1	607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

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
01	314	N	314	-0-		-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-		-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-		-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-		-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-		-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-		-147	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-		-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-		-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-		-37	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-		-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	99	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	70	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	116	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	62	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	54	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	62	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	60	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	55	1	2257	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	66	1	2355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	924	N	758	-0-	-166	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	43	1	841	2	N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-					-0-
07	899	N	819	-0-	-80	-0-	21	1	798	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	23	1	940	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	22	1	864	2	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	2	N	-0-					-0-
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	20	1	840	2	N	-0-					-0-
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	23	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	42	1	477	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	46	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	27	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	419	-0-	-542	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-
02	868	N	536	-0-	-332	-0-	18	1	518	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	2	N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	40	1	932	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	46	1	939	2	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	816	-0-	-269	-0-	21	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	23	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	17	1	498	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	26	1	511	2	N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	78	1	945	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	84	1	914	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	84	1	875	3	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	75	1	697	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	116	1	985	3	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	96	1	942	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	665	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	848	-0-	-268	-0-	68	1	780	3	N	-0-					-0-
11	990	N	693	-0-	-297	-0-	50	1	643	3	N	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	48	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	918	-0-	-136	-0-	38	1	880	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	43	1	893	2	N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	N	-0-					-0-
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	23	1	891	2	N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	22	1	885	2	N	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	25	1	878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1699	3	N	-0-			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1512	3	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	129	1	1569	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	137	1	1487	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	142	1	1487	3	N	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	180	1	1524	3	N	-0-			-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	3	N	-0-			-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	112	1	1276	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	97	1	1261	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	105	1	1314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-			-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	31	1	355	3	N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	-0-			-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	34	1	354	3	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	3	N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-			-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	26	1	293	3	N	-0-			-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	24	1	307	3	N	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	38	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	55	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	92	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	133	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	98	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	139	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	92	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	66	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	93	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	101	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	607	-0-	-177	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	138	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	103	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	109	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	151	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	74	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	94	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	36	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

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
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	2		Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	16	1	139	2		Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2		Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2		Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	2		Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2		Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	21	1	142	2		Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2		Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2		Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2		Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	13	1	127	2		Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

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
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNEC WELL #: 2H RRCID -> 298963 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8960 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21975	X	2642	-0-	-19333	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	2283	-0-	-7097	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	2590	-0-	-7795	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	2214	-0-	-7836	-0-	2195	3	19	9	N	17	17	8			-0-
05	10385	X	2299	-0-	-8086	-0-	2231	3	68	9	N	62	62	8			-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2086	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	1164	-0-	-936	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					9
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	10	1			1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					2
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					2
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE-INGHAM (LEONARD) //CONT.// 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION //CONT.// 103624
INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	20	1			2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	19	2	2	9	N	2					5
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					5
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					155
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			Y	-0-					155
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			Y	-0-					155
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					155
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					155
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					155
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					155
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					155
09	1	N	22	-0-	21 B	-0-	1	2	21	9	Y	19					174
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	2	11	9	Y	10					184
*11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	2	6	9	Y	5	167	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 10861 - 11283

01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3367	3	187	4	Y	36	37	0			6
							40	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3750	3	223	4	Y	50	43	0			13
							55	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3702	3	657	4	Y	39	40	0			12
							43	9									
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3755	3	196	4	Y	25	27	0			10
							28	9									
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4453	3	195	4	Y	27	26	0			11
							30	9									
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3342	3	120	4	Y	10	18	0			3
							11	9									
07	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	2149	3	71	4	Y	-0-	3	0			-0-
08	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	2601	3	65	4	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2512	3	61	4	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	2035	3	42	4	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2706	-0-	-534	-0-	2680	3	26	4	Y	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3766	3	21	4	Y	32	21	0			11
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 40,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	302	-0-	-448	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

01	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2051	3	114	4	Y	14	15	0			2
							15	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2240	3	133	4	Y	13	12	0			3
							14	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1879	3	334	4	Y	16	14	0			5
							18	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2237	3	117	4	Y	12	12	0			5
							13	9									
05	3100	N	3645	-0-	545	545	3481	3	153	4	Y	10	11	0			4
							11	9									
06	3000	N	2669	-0-	-331	214	2568	3	92	4	Y	8	10	0			2
							9	9									
07	3100	N	2943	-0-	-157	57	2838	3	94	4	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	3087	X	3030	-0-	-57	-0-	2946	3	74	4	Y	9	8	0			4
							10	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2844	3	69	4	Y	11	12	0			3
							12	9									
10	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	2305	3	48	4	Y	7	8	0			2
							8	9									
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3035	3	29	4	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2682	3	15	4	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1338	-0-	-212		-0-	1252	3	69	4	Y	15	16	0	2
								17	9							
02	1624	N	1330	-0-	-294		-0-	1242	3	74	4	Y	13	12	0	3
								14	9							
03	1840	N	1840	-0-	-0-		-0-	1541	3	274	4	Y	23	19	0	7
								25	9							
04	1790	N	1790	-0-	-0-		-0-	1691	3	88	4	Y	10	13	0	4
								11	9							
05	2230	N	2230	-0-	-0-		-0-	2124	3	93	4	Y	12	11	0	5
								13	9							
06	1988	N	1988	-0-	-0-		-0-	1911	3	69	4	Y	7	10	0	2
								8	9							
07	1860	N	1355	-0-	-505		-0-	1305	3	43	4	Y	6	6	0	2
								7	9							
08	2232	N	1489	-0-	-743		-0-	1435	3	36	4	Y	16	11	0	7
								18	9							
09	1980	N	1439	-0-	-541		-0-	1385	3	34	4	Y	18	20	0	5
								20	9							
10	1364	N	1161	-0-	-203		-0-	1123	3	23	4	Y	14	15	0	4
								15	9							
11	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-	1478	3	14	4	Y	18	19	0	3
								20	9							
12	1579	N	1579	-0-	-0-		-0-	1547	3	9	4	Y	21	17	0	7
								23	9							

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6748	-0-	-506		-0-	6577	3	90	4	Y	74	76	0	12
								81	9							
02	6664	X	6046	-0-	-618		-0-	5816	3	161	4	Y	63	59	0	16
								69	9							
03	7378	X	6302	-0-	-1076		-0-	5851	3	426	4	Y	23	32	0	7
								25	9							
04	7140	X	4958	-0-	-2182		-0-	4818	3	132	4	Y	7	11	0	3
								8	9							
05	6758	X	5840	-0-	-918		-0-	5791	3	43	4	Y	5	6	0	2
								6	9							
06	6823	X	6823	-0-	-0-		-0-	6714	3	105	4	Y	4	5	0	1
								4	9							
07	6696	X	5962	-0-	-734		-0-	5672	3	255	4	Y	32	22	0	11
								35	9							
08	6492	X	6492	-0-	-0-		-0-	6379	3	103	4	Y	9	16	0	4
								10	9							
09	7131	X	7131	-0-	-0-		-0-	7071	3	60	4	Y	-0-	4	0	-0-
10	7037	X	4640	-0-	-2397		-0-	4582	3	29	4	Y	26	19	0	7
								29	9							
11	6810	X	5388	-0-	-1422		-0-	5314	3	33	4	Y	37	37	0	7
								41	9							
12	7378	X	4053	-0-	-3325		-0-	3975	3	53	4	Y	23	22	0	8
								25	9							

TOTAL GAS PROD: 70,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1820	3	101	4	Y	27	28	0			4
							30	9									
02	1792	N	1561	-0-	-231	-0-	1452	3	86	4	Y	21	20	0			5
							23	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	889	3	158	4	Y	11	13	0			3
							12	9									
04	1890	N	584	-0-	-1306	-0-	549	3	29	4	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2423	3	106	4	Y	14	10	0			6
							15	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1725	3	62	4	Y	6	10	0			2
							7	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1948	3	64	4	Y	9	8	0			3
							10	9									
08	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	2055	3	51	4	Y	9	8	0			4
							10	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1984	3	48	4	Y	11	12	0			3
							12	9									
10	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1607	3	34	4	Y	7	8	0			2
							8	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2116	3	20	4	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2380	3	13	4	Y	5	5	0			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	378	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	331	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	331	3	24	4	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	303	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	330	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	329	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	368	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	4	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	314	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

01	3534	X	3105	-0-	-429	-0-	3057	3	42	4	Y	5	4	0	1
							6	9							
02	3192	X	2743	-0-	-449	-0-	2669	3	74	4	Y	-0-	1	0	-0-
03	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	2570	3	187	4	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2420	-0-	-1000	-0-	2356	3	64	4	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3045	3	22	4	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2770	3	43	4	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2760	3	124	4	Y	-0-			-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3099	3	50	4	Y	-0-			-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	4	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	2621	3	16	4	Y	-0-			-0-
11	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3022	3	19	4	Y	-0-			-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3426	3	46	4	Y	21	14	0	7
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 35,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

01	5921	X	4767	-0-	-1154	-0-	4672	3	64	4	Y	28	29	0	5
							31	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5288	3	146	4	Y	6	9	0	2
							7	9							
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	5837	3	425	4	Y	3	4	0	1
							3	9							
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5846	3	160	4	Y	9	6	0	4
							10	9							
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6144	3	45	4	Y	16	13	0	7
							18	9							
06	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	5331	3	83	4	Y	10	14	0	3
							11	9							
07	6262	X	5021	-0-	-1241	-0-	4801	3	216	4	Y	4	6	0	1
							4	9							
08	6262	X	4819	-0-	-1443	-0-	4742	3	77	4	Y	-0-	1	0	-0-
09	6030	X	4709	-0-	-1321	-0-	4664	3	39	4	Y	5	4	0	1
							6	9							
10	6200	X	4822	-0-	-1378	-0-	4788	3	30	4	Y	4	4	0	1
							4	9							
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5925	3	37	4	Y	5	5	0	1
							6	9							
12	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	4125	3	55	4	Y	21	15	0	7
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 63,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4547	3	85	9	Y	77	69	1			23
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4536	3	53	9	Y	48	57	1			14
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4853	3	53	9	Y	48	47	1			15
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4058	3	35	9	Y	32	32	1			15
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5102	3	40	9	Y	36	30	1			21
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4672	3	19	9	Y	17	30	1			8
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5165	3	20	9	Y	18	20	1			6
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4898	3	37	9	Y	34	28	1			12
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4911	3	36	9	Y	33	30	1			15
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3684	3	22	9	Y	20	20	1			15
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	3	42	9	Y	38	38	1			15
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	3	65	9	Y	59	58	1			16

TOTAL GAS PROD: 56,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	3	19	9	Y	17	23	1			5
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1659	3	32	9	Y	29	26	1			8
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2029	3	84	9	Y	76	60	1			24
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1840	3	62	9	Y	56	53	1			27
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2427	3	62	9	Y	56	49	1			34
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2415	3	55	9	Y	50	60	1			24
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2511	3	77	9	Y	70	71	1			23
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2891	3	100	9	Y	91	83	1			31
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2106	3	33	9	Y	30	48	1			13
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	3	18	9	Y	16	17	1			12
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2082	3	40	9	Y	36	34	1			14
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2273	3	55	9	Y	50	50	1			14

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2531	3	41	9	Y	37	41	1			11
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2329	3	50	9	Y	45	43	1			13
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2387	3	35	9	Y	32	35	1			10
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	3	28	9	Y	25	23	1			12
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2620	3	39	9	Y	35	26	1			21
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2485	3	21	9	Y	19	31	1			9
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1493	3	13	9	Y	12	17	1			4
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2972	3	52	9	Y	47	35	1			16
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2529	3	42	9	Y	38	37	1			17
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1963	3	13	9	Y	12	20	1			9
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2585	3	25	9	Y	23	23	1			9
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	3	31	9	Y	28	29	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1356	3	19	4	Y	60	67	0			10
							66	9									
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	1238	3	34	4	Y	55	51	0			14
							61	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1173	3	85	4	Y	53	51	0			16
							58	9									
04	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1126	3	31	4	Y	49	45	0			20
							54	9									
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1265	3	9	4	Y	53	51	0			22
							58	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1364	3	21	4	Y	34	45	0			11
							37	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1463	3	66	4	Y	26	28	0			9
							29	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	4	Y	23	22	0			10
							25	9									
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1323	3	11	4	Y	39	39	0			10
							43	9									
10	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1329	3	8	4	Y	79	67	0			22
							87	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1622	3	10	4	Y	105	108	0			19
							116	9									
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1110	3	15	4	Y	41	46	0			14
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4539	3	252	4	Y	67	70	0			11
							74	9									
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4314	3	256	4	Y	62	57	0			16
							68	9									
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4119	3	732	4	Y	44	47	0			13
							48	9									
04	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	3916	3	205	4	Y	33	33	0			13
							36	9									
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4568	3	200	4	Y	45	40	0			18
							50	9									
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5387	3	194	4	Y	35	42	0			11
							39	9									
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6895	3	228	4	Y	44	40	0			15
							48	9									
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7334	3	183	4	Y	42	39	0			18
							46	9									
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7081	3	173	4	Y	49	54	0			13
							54	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5737	3	120	4	Y	36	39	0			10
							40	9									
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7236	3	70	4	Y	49	50	0			9
							54	9									
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5662	3	31	4	Y	27	27	0			9
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 70,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

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
01	4836	X	4110	-0-		-726	-0-		3906	3	53	4	Y	137	136	0			22
									151	9									
02	4480	X	3529	-0-		-951	-0-		3362	3	93	4	Y	67	72	0			17
									74	9									
03	4960	X	3029	-0-		-1931	-0-		2779	3	202	4	Y	44	48	0			13
									48	9									
04	4800	X	2741	-0-		-2059	-0-		2622	3	72	4	Y	43	39	0			17
									47	9									
05	4123	X	3708	-0-		-415	-0-		3624	3	27	4	Y	52	48	0			21
									57	9									
06	3990	X	3625	-0-		-365	-0-		3556	3	55	4	Y	13	30	0			4
									14	9									
07	3906	X	3826	-0-		-80	-0-		3634	3	163	4	Y	26	21	0			9
									29	9									
08	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-		4181	3	68	4	Y	25	23	0			11
									28	9									
09	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-		3777	3	32	4	Y	45	44	0			12
									50	9									
10	3813	X	3300	-0-		-513	-0-		3238	3	20	4	Y	38	39	0			11
									42	9									
11	4140	X	3795	-0-		-345	-0-		3762	3	24	4	Y	8	17	0			2
									9	9									
12	4278	X	4122	-0-		-156	-0-		3939	3	53	4	Y	118	80	0			40
									130	9									

TOTAL GAS PROD: 43,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

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
01	7750	X	6116	-0-		-1634	-0-		5984	3	82	4	Y	45	62	0			7
									50	9									
02	7000	X	6347	-0-		-653	-0-		6062	3	168	4	Y	106	86	0			27
									117	9									
03	7750	X	5391	-0-		-2359	-0-		4945	3	360	4	Y	78	82	0			23
									86	9									
04	7500	X	4842	-0-		-2658	-0-		4641	3	127	4	Y	67	63	0			27
									74	9									
05	7037	X	5663	-0-		-1374	-0-		5545	3	41	4	Y	70	68	0			29
									77	9									
06	6810	X	5184	-0-		-1626	-0-		5038	3	79	4	Y	61	71	0			19
									67	9									
07	6975	X	6138	-0-		-837	-0-		5782	3	260	4	Y	87	76	0			30
									96	9									
08	5732	X	5732	-0-		-0-	-0-		5573	3	90	4	Y	63	66	0			27
									69	9									
09	5490	X	5388	-0-		-102	-0-		5260	3	44	4	Y	76	83	0			20
									84	9									
10	6138	X	4849	-0-		-1289	-0-		4738	3	30	4	Y	74	73	0			21
									81	9									
11	5940	X	5843	-0-		-97	-0-		5664	3	36	4	Y	130	127	0			24
									143	9									
12	6138	X	4967	-0-		-1171	-0-		4726	3	63	4	Y	162	131	0			55
									178	9									

TOTAL GAS PROD: 66,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4441	3	246	4	Y	56	58	0			9
							62	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4330	3	257	4	Y	39	38	0			10
							43	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3614	3	642	4	Y	26	28	0			8
							29	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3174	3	166	4	Y	15	17	0			6
							17	9									
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5170	3	227	4	Y	30	24	0			12
							33	9									
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5673	3	204	4	Y	26	30	0			8
							29	9									
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4860	3	161	4	Y	17	19	0			6
							19	9									
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4374	3	109	4	Y	9	11	0			4
							10	9									
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4223	3	103	4	Y	11	12	0			3
							12	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3422	3	71	4	Y	8	9	0			2
							9	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4543	3	44	4	Y	12	12	0			2
							13	9									
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5278	3	29	4	Y	42	30	0			14
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 55,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6433	3	98	9	Y	89	89	1			27
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	3	76	9	Y	69	76	1			20
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5575	3	61	9	Y	55	57	1			18
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4834	3	40	9	Y	36	36	1			18
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6043	3	66	9	Y	60	42	1			36
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5827	3	41	9	Y	37	55	1			18
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5143	3	46	9	Y	42	46	1			14
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6390	3	79	9	Y	72	61	1			25
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6156	3	59	9	Y	54	55	1			24
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4879	3	45	9	Y	41	35	1			30
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6374	3	76	9	Y	69	72	1			27
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5945	3	86	9	Y	78	83	1			22

TOTAL GAS PROD: 70,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

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
01	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1348	3	18	4	Y	35	45	0			6
							39	9									
02	1624	N	1142	-0-	-482	-0-	1099	3	30	4	Y	12	15	0			3
							13	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	977	3	71	4	Y	23	19	0			7
							25	9									
04	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	974	3	27	4	Y	34	27	0			14
							37	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2032	3	15	4	Y	24	28	0			10
							26	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1797	3	28	4	Y	19	23	0			6
							21	9									
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	1008	3	45	4	Y	11	13	0			4
							12	9									
08	2077	X	989	-0-	-1088	-0-	973	3	16	4	Y	-0-	4	0			-0-
09	2010	X	1368	-0-	-642	-0-	1343	3	11	4	Y	13	10	0			3
							14	9									
10	2077	X	1389	-0-	-688	-0-	1283	3	8	4	Y	89	67	0			25
							98	9									
11	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	1658	3	10	4	Y	81	91	0			15
							89	9									
12	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	1238	3	17	4	Y	56	52	0			19
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 16,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

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
01	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2294	3	31	4	Y	192	209	0			31
							211	9									
02	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	2064	3	57	4	Y	154	146	0			39
							169	9									
03	2883	X	2213	-0-	-670	-0-	2018	3	147	4	Y	44	70	0			13
							48	9									
04	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	1845	3	50	4	Y	-0-	13	0			-0-
05	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1467	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1212	-0-	-1248	-0-	1193	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1315	-0-	-1227	-0-	1253	3	56	4	Y	5	3	0			2
							6	9									
08	2201	X	1396	-0-	-805	-0-	1372	3	22	4	Y	2	3	0			1
							2	9									
09	1890	X	1034	-0-	-856	-0-	1021	3	9	4	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1488	X	707	-0-	-781	-0-	703	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	4	Y	120	98	0			22
							132	9									
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	1997	3	27	4	Y	218	166	0			74
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

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
01	558	N	348	-0-		-210	-0-	343	3	5	4	Y	-0-			-0-
02	392	N	314	-0-		-78	-0-	306	3	8	4	Y	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-		-0-	-0-	321	3	23	4	Y	-0-			-0-
04	330	N	327	-0-		-3	-0-	318	3	9	4	Y	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	1320	3	10	4	Y	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-		-0-	-0-	654	3	10	4	Y	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-		-0-	-0-	397	3	18	4	Y	-0-			-0-
08	1333	N	331	-0-		-1002	-0-	326	3	5	4	Y	-0-			-0-
09	660	N	304	-0-		-356	-0-	301	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	403	N	278	-0-		-125	-0-	276	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-		-0-	-0-	338	3	2	4	Y	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-		-24	-0-	282	3	4	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

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
01	716	N	716	-0-		-0-	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
02	840	N	722	-0-		-118	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
04	690	N	605	-0-		-85	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	3			Y	-0-			-0-
06	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	1049	3			Y	-0-			-0-
07	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
08	992	N	840	-0-		-152	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
09	960	N	700	-0-		-260	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	1339	3			Y	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	471	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	3	12	4	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	463	3	34	4	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	3	18	4	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	502	3	23	4	Y	-0-					-0-
08	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	471	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	720	N	490	-0-	-230	-0-	486	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	440	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	403	3	5	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

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
01	155	N	70	-0-		-85	-0-	69	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	112	N	57	-0-		-55	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-		-0-	-0-	33	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-		-0-	-0-	104	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-		-0-	-0-	961	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	138	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-		-59	-0-	62	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	961	N	58	-0-		-903	-0-	57	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-		-97	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-		-18	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	93	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-		-0-	-0-	104	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

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
01	434	N	369	-0-		-65	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-		-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-		-89	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-		-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-		-89	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-		-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-		-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-		-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	1134	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	3	31	4	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1011	3	74	4	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1165	3	32	4	Y	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	851	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	996	3	45	4	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	1304	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	4	Y	-0-					-0-
10	1054	N	840	-0-	-214	-0-	835	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	989	3	6	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1054	N	798	-0-	-256	-0-	786	3	11	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

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
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1473	3	82	4	Y	15	17	0			2
							17	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1528	3	91	4	Y	20	17	0			5
							22	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1324	3	235	4	Y	14	15	0			4
							15	9									
04	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1261	3	66	4	Y	12	11	0			5
							13	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2251	3	99	4	Y	14	13	0			6
							15	9									
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1393	3	50	4	Y	-0-	6	0			-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1412	3	47	4	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1384	-0-	-972	-0-	1350	3	34	4	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1398	3	34	4	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1133	3	24	4	Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

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
01	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2038	3	113	4	Y	-0-	3	0			-0-
02	2464	X	1463	-0-	-1001	-0-	1380	3	82	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1891	X	558	-0-	-1333	-0-	474	3	84	4	Y	-0-					-0-
04	2070	N	430	-0-	-1640	-0-	409	3	21	4	Y	-0-					-0-
05	1612	N	571	-0-	-1041	-0-	547	3	24	4	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	4	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1963	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1657	3	41	4	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	3	39	4	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1296	3	27	4	Y	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1707	3	16	4	Y	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1741	3	10	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 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
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	485	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	442	3	12	4	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	303	3	22	4	Y	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	349	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	387	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	415	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	4	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	342	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	394	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	362	3	5	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	656	3	9	4	Y	4	5	0			1
							4	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	3	17	4	Y	15	12	0			4
							17	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	687	3	50	4	Y	26	22	0			8
							29	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	617	3	17	4	Y	23	22	0			9
							25	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	9	4	Y	10	15	0			4
							11	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	4	Y	-0-	4	0			-0-
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	469	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	1271	N	414	-0-	-857	-0-	407	3	7	4	Y	-0-					-0-
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	379	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	496	N	349	-0-	-147	-0-	347	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	3	7	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	80	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	114	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	87	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	537	3	7	4	Y	-0-	11	0			-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	487	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	298	3	22	4	Y	-0-					-0-
04	540	N	200	-0-	-340	-0-	195	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	346	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	464	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	545	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	488	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	444	3	6	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 21 RRCID -> 294328 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642

01	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	1860	3	25	4	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1679	-0-	-141	-0-	1634	3	45	4	Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1437	3	105	4	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1368	-0-	-462	-0-	1331	3	36	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1751	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1814	3	28	4	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1867	3	84	4	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	3	29	4	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1753	3	15	4	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1525	3	10	4	Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1766	3	24	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					24
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	1			Y	-0-					24
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			Y	-0-					24
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					24
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					24
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	292					316
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1179	3	33	9	N	30	94	1			67
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1061	3	35	9	N	32					99
03	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1185	3	10	9	N	9					108
04	1170	N	875	-0-	-295	-0-	875	3			N	-0-					108
05	1209	N	316	-0-	-893	-0-	316	3			N	-0-					108
06	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	141	3			N	-0-					108
07	899	N	219	-0-	-680	-0-	219	3			N	-0-					108
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					108
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					108
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					108
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					108
12	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

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
01	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			N	-0-					79
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					79
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					79
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					79
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					79
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					79
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					79
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	3	28	9	N	25					104
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	34	3	30	9	N	27					131
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	3	7	9	N	6					137
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					139
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	12	3	13	9	N	12					151

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3780	-0-	-168	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
03	4309 X	4162	-0-	-147	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
04	4170 X	3994	-0-	-176	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4099	3	7	9	Y	6	5	0			1
06	4080 X	3759	-0-	-321	-0-	3750	3	9	9	Y	8	7	0			2
07	T. A.	3366	-0-	3366	3366	3354	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	T. A.	3309	-0-	3309	6675	3309	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	T. A.	3218	-0-	3218	9893	3218	3			Y	-0-					-0-
10	13208 X	3315	-0-	-9893	-0-	3305	3	10	9	Y	9	7	0			2
11	3750 X	3256	-0-	-494	-0-	3217	3	39	9	Y	35	32	0			5
12	3379 X	3335	-0-	-44	-0-	3302	3	33	9	Y	30	30	0			5

TOTAL GAS PROD: 43,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

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
01	T. A.		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					24
02	T. A.		256	-0-	256	340	256	3			Y	-0-					24
03	T. A.		556	-0-	556	896	556	3			Y	-0-					24
04	T. A.		1167	-0-	1167	2063	1167	3			Y	-0-					24
05	3589	X	1526	-0-	-2063	-0-	1526	3			Y	-0-					24
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					24
07	T. A.		1412	-0-	1412	1412	1412	3			Y	-0-					24
08	T. A.		1349	-0-	1349	2761	1349	3			Y	-0-					24
09	T. A.		1159	-0-	1159	3920	1159	3			Y	-0-					24
10	5049	X	1129	-0-	-3920	-0-	1129	3			Y	-0-					24
11	1320	N	702	-0-	-618	-0-	702	3			Y	-0-					24
12	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH 117 WELL #: 14H RRCID -> 288964 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					7
02	1232	N	1208	-0-	-24	-0-	1208	3			N	-0-					7
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					7
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					7
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					7
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			N	-0-					7
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					7
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					7
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					7
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3			N	-0-					7
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					7
12	1333	N	527	-0-	-806	-0-	527	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

01	341	#	197	-0-	-144	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	92	-0-	-216	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	51	-0-	-290	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

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
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					365
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					365
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

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
01	4495	#	2764	-0-	-1731	-0-	2754	3	10	9	N	9					163
02	4060	#	3048	-0-	-1012	-0-	3040	3	8	9	N	7					170
03	4247	#	4139	-0-	-108	-0-	4111	3	28	9	N	25					195
04	4110	#	3787	-0-	-323	-0-	3765	3	22	9	N	20					215
05	3999	#	3835	-0-	-164	-0-	3792	3	43	9	N	39	189	1			65
06	4020	#	3683	-0-	-337	-0-	3682	3	1	9	N	1					66
07	4154	#	3612	-0-	-542	-0-	3603	3	9	9	N	8					74
08	4154	#	3442	-0-	-712	-0-	3441	3	1	9	N	1					75
09	3780	#	3208	-0-	-572	-0-	3208	3			N	-0-					75
10	3844	#	3248	-0-	-596	-0-	3248	3			N	-0-					75
11	3690	#	3073	-0-	-617	-0-	3073	3			N	-0-					75
12	T. A.		3166	-0-	3166	3166	3166	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 41,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	0	W	349	-0-	349	349	349	2			N	-0-					-0-
11	0	W	26	-0-	26	375	26	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	375					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	1278	99			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	3			N	-0-					55
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					55
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					55
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					55
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					55
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					60
10	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					60
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					60
12	651	N	349	-0-	-302	-0-	349	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					65
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					65
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3					68
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					68
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					68
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1682	-0-	-1077	-0-	1648	3	34	9	N	31					169
02	2492	X	14	-0-	-2478	-0-	14	3			N	-0-					169
03	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	2424	3	43	9	N	39					208
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4290	3	152	9	N	138					346
05	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	258	3	4	9	N	4	179	1			171
06	2400	N	572	-0-	-1828	-0-	572	3			N	-0-					171
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					171
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					171
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					171
10	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	2177	3			N	-0-					171
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					171
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 34,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					27
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					27
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					27
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					27
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					27
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					27
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					27
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					27
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					136
02	1232	N	1068	-0-	-164	-0-	1061	3	7	9	N	6					142
03	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	1113	3	25	9	N	23					165
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					165
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	3			N	-0-					165
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	828	3	14	9	N	13					178
07	806	N	439	-0-	-367	-0-	433	3	6	9	N	5					183
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1084	3	10	9	N	9					192
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	809	3	7	9	N	6					198
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	N	3					201
11	1050	N	540	-0-	-510	-0-	540	3			N	-0-					201
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CLEAR WATER INC. 159643
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1563	3	52	9	N	47					196
02	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1437	3	48	9	N	44	160	1			80
03	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1563	3	44	9	N	40					120
04	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1515	3	44	9	N	40					160
05	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1424	3	19	9	N	17					177
06	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1481	3	47	9	N	43	170	1			50
07	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1442	3	40	9	N	36					86
08	975	R	975	-0-	-0-	-0-	972	3	3	9	N	3					89
09	874	R	874	-0-	-0-	-0-	872	3	2	9	N	2					91
10	837	#	764	-0-	-73	-0-	761	3	3	9	N	3					94
11	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1913	3	76	9	N	69					163
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					92
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					92
05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					92
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					92
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					92
08	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					92
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					92
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					92
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	#	1858	-0-	-2916	-0-	1836	2	22	9	N	20	25	1	1	8	53
02	4312	#	1900	-0-	-2412	-0-	1880	2	20	9	N	18	1	8			70
03	4433	#	2041	-0-	-2392	-0-	2016	2	25	9	N	23	25	1	4	8	64
04	3810	#	1739	-0-	-2071	-0-	1709	2	30	9	N	27	24	1	2	8	65
05	3937	#	1669	-0-	-2268	-0-	1629	2	40	9	N	36	25	1	1	8	75
06	2040	#	1451	-0-	-589	-0-	1418	2	33	9	N	30	24	1	2	8	79
07	2108	#	1629	-0-	-479	-0-	1618	2	11	9	N	10					89
08	2046	#	1896	-0-	-150	-0-	1887	2	9	9	N	8	24	1			73
09	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2828	2	12	9	N	11					84
10	1674	#	238	-0-	-1436	-0-	238	2			N	-0-	24	1			60
11	1830	#	279	-0-	-1551	-0-	276	2	3	9	N	3					63
12	2945	#	1907	-0-	-1038	-0-	1898	2	9	9	N	8	24	1			47

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 194